
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572						
M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
BIG RED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCO ENERGY CORP.				665422									
BOGGS		WELL #:		1	RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596 - 3892					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC				690790									
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
OWENS "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 - 7593					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	2178	-0-	2178	14681	585	1	971	2	N	565	536	1			232
07	17360 R	2679	-0-	-14681	-0-	622	9	594	1	N	680	732	1	2	8	178
08	3255 #	2315	-0-	-940	-0-	748	9	669	1	N	671	529	1			320
09	3150 #	2708	-0-	-442	-0-	738	9	643	1	N	651	748	1			223
10	2840 R	2840	-0-	-0-	-0-	716	9	669	1	N	692	720	1			195
11	2580 #	2315	-0-	-265	-0-	761	9	647	1	N	580	551	1			224
						638	9									

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511																
*06	5076	3477	-0-	-1599	9516	2590	2	887	9	N	806	726	1			219
*07	13642 R	4126	-0-	-9516	-0-	3170	2	956	9	N	869	910	1	2	8	176
*08	4123 #	3891	-0-	-232	-0-	3040	2	851	9	N	774	874	1			76
*09	3990 #	3434	-0-	-556	-0-	2641	2	793	9	N	721	723	1			74
*10	4123 #	3507	-0-	-616	-0-	2731	2	776	9	N	705	539	1			240
*11	3990 #	3409	-0-	-581	-0-	2631	2	778	9	N	707	734	1			213

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737 RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056																
06	4140 #	3330	-0-	-810	-0-	3192	2	138	9	N	125	362	1			202
07	3875 #	3804	-0-	-71	-0-	3439	3	365	9	N	332	342	1			192
08	3875 #	3813	-0-	-62	-0-	3371	3	442	9	N	402	363	1			231
09	3990 #	3809	-0-	-181	-0-	3645	3	164	9	N	149	190	1			190
10	4030 #	3672	-0-	-358	-0-	3388	3	284	9	N	258	380	1			68
11	3690 #	2989	-0-	-701	-0-	2705	3	284	9	N	258					326

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																
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

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												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809												
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		130
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		480 #	153	-0-	-327	-0-	17 1	136 2	N	-0-				38
07		527 #	95	-0-	-432	-0-	11 1	84 2	N	-0-				38
08		527 #	53	-0-	-474	-0-	6 1	47 2	N	-0-				38
09		510 #	62	-0-	-448	-0-	8 1	54 2	N	-0-				38
10		403 #	45	-0-	-358	-0-	5 1	40 2	N	-0-				38
11		150 #	35	-0-	-115	-0-	5 1	30 2	N	-0-				38

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066														
06		210 #	112	-0-	-98	-0-	13 1	99 2	N	-0-				34
07		217 #	115	-0-	-102	-0-	13 1	102 2	N	-0-				34
08		217 #	107	-0-	-110	-0-	12 1	95 2	N	-0-				34
09		210 #	130	-0-	-80	-0-	16 1	114 2	N	-0-				34
10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	22 1	166 2	N	-0-				34
*11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	27 1	183 2	N	-0-				34

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513														
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782														
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
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														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689														
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569														
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-				-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-				-0-
08		310 N	105	-0-	-205	-0-	105 2		N	-0-				-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-				-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-				-0-
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-				-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689													
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	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-	-0-	
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	-0-	
08		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2		N	-0-	-0-	
09		660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2		N	-0-	-0-	
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-	-0-	
*11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-	

BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584													
06		510 N	292	-0-	-218	-0-	292	2		N	-0-	-0-	
07		527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-	-0-	
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-	
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-	-0-	
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-	-0-	
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-	-0-	

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572													
06		210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2		N	-0-	-0-	
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-	-0-	
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-	-0-	
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-	
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-	-0-	
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-	-0-	

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632													
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-	80	
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	80	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	80	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	80	
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	80	
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-	80	

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462													
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ANTIOCH (BARNETT SHALE)		//CONT.//	03132 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JOHNSON				
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC			623073										
ATLAS, MILDRED		WELL #:	1	RRCID ->	171877	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8140	-	8200
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	
06		245 N	245	-0-	-0-	33 1	212 2	N	-0-			-0-	
07		330 N	330	-0-	-0-	44 1	286 2	N	-0-			-0-	
08		316 N	316	-0-	-0-	45 1	271 2	N	-0-			-0-	
09		416 N	416	-0-	-0-	64 1	352 2	N	-0-			-0-	
10		469 N	469	-0-	-0-	50 1	419 2	N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ATHENS, N. (JAMES 9000)			04224 000	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: HENDERSON				
TREK RESOURCES, INC.			867578										
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	187694	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8945	-	8959
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			33	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			33	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			33	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			33	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			33	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			33	

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.			953521										
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092937	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	9010	-	9018
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
06		1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1563 4	149 9	N	135	171 1	179	
07		1674 N	1505	-0-	-169	-0-	1351 4	154 9	N	140		319	
08		0 W	1494	-0-	1494	1494	1333 4	161 9	N	146	161 1	304	
09		0 W	1285	-0-	1285	2779	163 9		N	148	171 1	281	
10		0 W	929	-0-	929	3708	47 9		N	43	175 1	149	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	3708			N	21		170	

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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLF LAKE		WELL #:	1	RRCID ->	287759	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	17082	PERF.	16660	-	16951
06		63780 X	20037	-0-	-43743	-0-	20037 2		N	-0-		-0-	
07		65906 X	3124	-0-	-62782	-0-	3124 2		N	-0-		-0-	
08		33976 X	2031	-0-	-31945	-0-	2031 2		N	-0-		-0-	
09		25950 X	5350	-0-	-20600	-0-	5350 2		N	-0-		-0-	
10		21731 X	15479	-0-	-6252	-0-	15479 2		N	-0-		-0-	
11		20040 X	4493	-0-	-15547	-0-	4493 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.16130 - 16874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12000 X	6635	-0-	-5365	-0-	6635	2		N	-0-			-0-
07	12400 X	6209	-0-	-6191	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
08	12400 X	1035	-0-	-11365	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
09	8310 X	2920	-0-	-5390	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
10	7967 X	4562	-0-	-3405	-0-	4562	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	3003	-0-	-3627	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
CARR RESOURCES, INC.				135180									
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:		1	RRCID ->	192639	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915		
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
*10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
MARTIN, K.		WELL #:		1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508		
06	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
07	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-			-0-
08	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2		N	-0-			-0-
09	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2		N	-0-			-0-
10	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
*11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2		N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642		
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1103	-0-	-974	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	1324	-0-	-866	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226933	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14382 - 15527		
06	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
07	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2		N	-0-			-0-
08	9486 X	8343	-0-	-1143	-0-	8343	2		N	-0-			-0-
09	9180 X	7818	-0-	-1362	-0-	7818	2		N	-0-			-0-
10	9486 X	8587	-0-	-899	-0-	8587	2		N	-0-			-0-
11	9180 X	7503	-0-	-1677	-0-	7503	2		N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.14140 - 16234		
06	6150 X	6070	-0-	-80	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	6342	2		N	-0-			-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2		N	-0-			-0-
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2		N	-0-			-0-
*11	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH	PERF.12982 - 13276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10860 X	9945	-0-	-915	-0-	9945	2	N	-0-			-0-
07		11222 X	9228	-0-	-1994	-0-	9228	2	N	-0-			-0-
08		11222 X	9601	-0-	-1621	-0-	9601	2	N	-0-			-0-
09		10320 X	9327	-0-	-993	-0-	9327	2	N	-0-			-0-
10		10664 X	10395	-0-	-269	-0-	10394	2	N	1	1	8	-0-
*11		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2	N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13770 - 14801		
06		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
07		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
08		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
09		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
10		1085 X	897	-0-	-188	-0-	897	2	N	-0-			-0-
11		1050 X	514	-0-	-536	-0-	514	2	N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL DEPTH	PERF.15545 - 16940		
06		3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
07		3348 X	3282	-0-	-66	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
08		3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
09		3240 X	3151	-0-	-89	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
10		3286 X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2	N	-0-			-0-
11		3180 X	2978	-0-	-202	-0-	2978	2	N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH	PERF.16049 - 16075		
06		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2	N	-0-			-0-
07		35482 X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2	N	-0-			-0-
08		35044 X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2	N	-0-			-0-
09		34020 X	33307	-0-	-713	-0-	33307	2	N	-0-			-0-
10		35495 X	33229	-0-	-2266	-0-	33227	2	N	2	2	8	-0-
11		34350 X	30736	-0-	-3614	-0-	30736	2	N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	PERF.14671 - 15737		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH	PERF.15448 - 16700		
06		18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2	N	-0-			-0-
07		19313 X	15981	-0-	-3332	-0-	15981	2	N	-0-			-0-
08		19313 X	17887	-0-	-1426	-0-	17887	2	N	-0-			-0-
09		18690 X	17075	-0-	-1615	-0-	17075	2	N	-0-			-0-
10		18786 X	16754	-0-	-2032	-0-	16753	2	N	1	1	8	-0-
11		18180 X	12751	-0-	-5429	-0-	12751	2	N	-0-			-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010										TOTAL DEPTH	PERF.15713 - 16525		
06		64260 X	63855	-0-	-405	-0-	63855	2	N	-0-			-0-
07		67921 X	64926	-0-	-2995	-0-	64926	2	N	-0-			-0-
08		67921 X	64750	-0-	-3171	-0-	64750	2	N	-0-			-0-
09		65730 X	62967	-0-	-2763	-0-	62967	2	N	-0-			-0-
10		66681 X	64962	-0-	-1719	-0-	64960	2	N	2	2	8	-0-
11		63870 X	63300	-0-	-570	-0-	63300	2	N	-0-			-0-

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

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011										TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072	- 16446			
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3810 X	3468	-0-	-342	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012										TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043	- 17178			
06	260760 X	217681	-0-	-43079	-0-	217675	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	269452 X	223301	-0-	-46151	-0-	223295	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	278479 X	278479	-0-	-0-	-0-	278473	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	262700 X	262700	-0-	-0-	-0-	262698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	266841 X	266841	-0-	-0-	-0-	266830	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	269490 X	258435	-0-	-11055	-0-	258431	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011										TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946	- 16634			
06	7770 X	6795	-0-	-975	-0-	6794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6014 X	4002	-0-	-2012	-0-	4001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6810 X	3209	-0-	-3601	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	7037 X	2212	-0-	-4825	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6810 X	1837	-0-	-4973	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011										TOTAL DEPTH	15686	PERF.15570	- 15719			
06	39926 X	39926	-0-	-0-	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	40138 X	40138	-0-	-0-	-0-	40138	2			N	-0-					-0-
08	40641 X	39430	-0-	-1211	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
09	39930 X	36732	-0-	-3198	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
10	41261 X	40516	-0-	-745	-0-	40515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	39930 X	37526	-0-	-2404	-0-	37526	2			N	-0-					-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011										TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849	- 20584			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012										TOTAL DEPTH	16748	PERF.16098	- 20966			
06	4860 X	4793	-0-	-67	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	4757	-0-	-544	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	3217	-0-	-1913	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4210	-0-	-905	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	2052	-0-	-2748	-0-	826	1	1226	2	N	-0-					-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	885	-0-	-138	-0-	68	1	817	2	Y	-0-		-0-
08	992 N	815	-0-	-177	-0-	65	1	750	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	772	-0-	-188	-0-	63	1	709	2	Y	-0-		-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	-0-		-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	861	2	Y	-0-		-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712													
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	144	1	1699	2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	136	1	1645	2	Y	-0-		-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	140	1	1613	2	Y	-0-		-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	129	1	1451	2	Y	-0-		-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	170	1	1972	2	Y	-0-		-0-
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	1705	2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356													
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	-0-		17
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	1	8 1	10
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	Y	2		12
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	Y	3		15
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	634	2	Y	4	7 1	12
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-		12

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186													
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	62	1	754	2	Y	-0-		-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	-0-		-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-		-0-
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	Y	-0-		-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354													
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	2	Y	-0-		-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	372	-0-	-713	-0-	30	1	342	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	123	1	1449	2	Y	-0-		-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	1355	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	93	1	1072	2	Y	-0-		-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-		-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1515	2	Y	-0-		-0-
*11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	Y	-0-		-0-

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-		20
07		1643 N	1329	-0-	-314	-0-	101	1	1227	2	Y	1	9 1	12
							1	9						
08		1333 N	1113	-0-	-220	-0-	89	1	1022	2	Y	2		14
							2	9						
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	Y	4		18
							4	9						
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	4	8 1	14
							4	9						
*11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1406	2	Y	-0-		14

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
06		3000 N	3758	-0-	758	2454	294	1	3464	2	Y	-0-		-0-
07		2750 N	296	-0-	-2454	-0-	23	1	273	2	Y	-0-		-0-
08		3720 X	104	-0-	-3616	-0-	8	1	96	2	Y	-0-		-0-
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-		-0-
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		-0-
11		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-		-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
06		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	213	1	2502	2	Y	-0-		-0-
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	218	1	2635	2	Y	-0-		-0-
08		2945 X	2490	-0-	-455	-0-	199	1	2291	2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	2491	-0-	-359	-0-	204	1	2287	2	Y	-0-		-0-
10		2852 X	2391	-0-	-461	-0-	189	1	2202	2	Y	-0-		-0-
11		2400 N	2129	-0-	-271	-0-	163	1	1966	2	Y	-0-		-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	670	-0-	-43	-0-	51	1	619	2	Y	-0-		-0-
08		682 N	649	-0-	-33	-0-	52	1	597	2	Y	-0-		-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	-0-		-0-
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-		-0-
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	974	2	Y	-0-		-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3706	-0-	606	606	283	1	3423	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	4799	-0-	1699	2305	383	1	4416	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	4253	-0-	1253	3558	348	1	3905	2	Y	-0-		-0-
10		7622 X	4064	-0-	-3558	-0-	322	1	3742	2	Y	-0-		-0-
*11		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	281	1	3399	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-		-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-		-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-		-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-		-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-		-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	Y	-0-		-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	129	1	1558	2	Y	-0-		-0-
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	2	Y	-0-		-0-
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	135	1	1511	2	Y	-0-		-0-
10		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	-0-		-0-
*11		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	185	1	2239	2	Y	-0-		-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	144	1	1697	2	Y	-0-		16
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1658	2	Y	2	8 1	10
08		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	142	1	1639	2	Y	2		12
09		1800 N	1711	-0-	-89	-0-	140	1	1568	2	Y	3		15
10		1798 N	1625	-0-	-173	-0-	128	1	1494	2	Y	3	6 1	12
11		1740 N	623	-0-	-1117	-0-	48	1	575	2	Y	-0-		12

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-		1
07		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-		1
08		2790 X	2400	-0-	-390	-0-	2400	2			Y	-0-		1
09		2700 X	2513	-0-	-187	-0-	2513	2			Y	-0-		1
10		2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			Y	-0-		1
11		2430 X	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			Y	-0-		1

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
06		4950 X	3656	-0-	-1294	-0-	286	1	3370	2	Y	-0-		35
07		5115 X	5113	-0-	-2	-0-	390	1	4721	2	Y	2	16 1	21
08		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	389	1	4479	2	Y	4		25
09		4410 X	4115	-0-	-295	-0-	336	1	3772	2	Y	6		31
10		4557 X	3856	-0-	-701	-0-	305	1	3542	2	Y	8	14 1	25
*11		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	352	1	4248	2	Y	-0-		25

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	646	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	707	-0-	-6	-0-	54	1	653	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	696	-0-	-17	-0-	56	1	640	2	Y	-0-		-0-
09		690 N	676	-0-	-14	-0-	55	1	621	2	Y	-0-		-0-
10		713 N	705	-0-	-8	-0-	56	1	649	2	Y	-0-		-0-
*11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH 11680	PERF.11142 - 11568	
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
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	46 1	934 2	Y	-0-		1
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	76 1	785 2	Y	-0-		1
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	94 1	1117 2	Y	-0-		1
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	85 1	1044 2	Y	-0-		1
*10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	87 1	1068 2	Y	-0-		1
*11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	85 1	1043 2	Y	-0-		1

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH 11800	PERF.10916 - 11612	
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	62 1	730 2	Y	-0-		-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	64 1	778 2	Y	-0-		-0-
08		837 N	829	-0-	-8	-0-	66 1	763 2	Y	-0-		-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	65 1	733 2	Y	-0-		-0-
10		837 N	832	-0-	-5	-0-	66 1	766 2	Y	-0-		-0-
*11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	69 1	836 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002										TOTAL DEPTH 12820	PERF.12610 - 12626	
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		1
07		744 N	731	-0-	-13	-0-	731 2		Y	-0-		1
08		806 X	752	-0-	-54	-0-	752 2		Y	-0-		1
09		720 X	633	-0-	-87	-0-	633 2		Y	-0-		1
10		744 X	645	-0-	-99	-0-	645 2		Y	-0-		1
11		720 X	593	-0-	-127	-0-	593 2		Y	-0-		1

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002										TOTAL DEPTH 11640	PERF.11269 - 11454	
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	226 1	2660 2	Y	19		36
07		3069 X	2859	-0-	-210	-0-	216 1	2608 2	Y	32	27 1	41
08		2883 N	2613	-0-	-270	-0-	208 1	2396 2	Y	8		49
09		2790 N	2611	-0-	-179	-0-	213 1	2385 2	Y	12		61
10		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	225 1	2622 2	Y	15	27 1	49
*11		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	219 1	2643 2	Y	-0-		49

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH 12950	PERF.10762 - 12756	
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	10 1	123 2	Y	-0-		-0-
08		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 2	Y	-0-		-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 2	Y	-0-		-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001												TOTAL DEPTH	11900	PERF.11368 - 11795
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	39 1	795 2	Y	-0-			237		
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	70 1	667 2	Y	9			246		
						10 9								
08	868 N	596	-0-	-272	-0-	61 1	535 2	Y	-0-			246		
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62 1	605 2	Y	-0-			246		
10	744 N	639	-0-	-105	-0-	61 1	578 2	Y	-0-			246		
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	66 1	691 2	Y	-0-			246		

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002												TOTAL DEPTH	12710	PERF.12048 - 12530
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-			1		
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2		Y	-0-			1		
08	992 N	939	-0-	-53	-0-	939 2		Y	-0-			1		
09	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2		Y	-0-			1		
10	961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2		Y	-0-			1		
11	900 N	717	-0-	-183	-0-	717 2		Y	-0-			1		

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

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002												TOTAL DEPTH	11620	PERF.10868 - 11518
06	3000 N	2621	-0-	-379	681	124 1	2497 2	Y	-0-			131		
07	2572 N	1891	-0-	-681	-0-	132 1	1753 2	Y	5			136		
						6 9								
08	4154 X	2109	-0-	-2045	-0-	143 1	1966 2	Y	-0-			136		
09	4020 X	1669	-0-	-2351	-0-	112 1	1557 2	Y	-0-			136		
10	4154 X	2455	-0-	-1699	-0-	152 1	2303 2	Y	-0-			136		
11	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	150 1	2294 2	Y	-0-			136		

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002												TOTAL DEPTH	11900	PERF.11375 - 11800
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	-0-			1		
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 2	Y	-0-			1		
08	T. A.	266	-0-	266	266	14 1	252 2	Y	-0-			1		
09	T. A.	219	-0-	219	485	11 1	208 2	Y	-0-			1		
10	T. A.	189	-0-	189	674	9 1	180 2	Y	-0-			1		
11	T. A.	302	-0-	302	976	15 1	287 2	Y	-0-			1		

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002												TOTAL DEPTH	12040	PERF.11512 - 11589
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			86		
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			86		
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2	Y	-0-			86		
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			86		
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-			86		
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-			86		

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

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
06	1800 X	1650	-0-	-150	-0-	129	1	1521	2	Y	-0-			1
07	1860 X	1321	-0-	-539	-0-	101	1	1220	2	Y	-0-			1
08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	Y	-0-			1
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-			1
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	2	Y	-0-			1
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	106	1	1279	2	Y	-0-			1

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-			169
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	Y	-0-			169
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	769	2	Y	-0-			169
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	Y	-0-			169
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	-0-			169
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	108	1	1486	2	Y	-0-			169

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
06	3000 N	4387	-0-	1387	2007	201	1	4073	2	Y	103			184
						113	9							
07	3100 N	2639	-0-	-461	1546	174	1	2464	2	Y	1			185
						1	9							
08	3720 X	893	-0-	-2827	-0-	77	1	816	2	Y	-0-			185
09	3600 X	1210	-0-	-2390	-0-	69	1	1141	2	Y	-0-			185
10	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	194	1	3692	2	Y	27			212
						30	9							
11	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	159	1	3035	2	Y	34			246
						37	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
M O	ALLOW 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
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	-0-			35
07	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	92	1	1109	2	Y	2	16	1	21
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	136	1	1568	2	Y	4			25
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	101	1	1133	2	Y	7			32
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1205	2	Y	8	14	1	26
11	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	94	1	1133	2	Y	-0-			26

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	26	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3478	-0-	378	-0-	275	1	3203	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3829	-0-	829	-0-	293	1	3536	2	Y	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-			1
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-			1
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-			1
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	-0-			1
10	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	69	1	1308	2	Y	-0-			1
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	Y	-0-			1

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	164	1	1934	2	Y	-0-			1
07	2170 N	1293	-0-	-877	-0-	99	1	1194	2	Y	-0-			1
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	187	1	2151	2	Y	-0-			1
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	187	1	2094	2	Y	-0-			1
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	Y	-0-			1
*11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	170	1	2055	2	Y	-0-			1

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524														
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-			121
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-			121
08	1829 X	1011	-0-	-818	-0-	54	1	957	2	Y	-0-			121
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	-0-			121
*10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	-0-			121
11	1740 X	1296	-0-	-444	-0-	65	1	1231	2	Y	-0-			121

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233														
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-			216
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	85	1	944	2	Y	-0-			216
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	Y	-0-			216
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	118	1	1670	2	Y	54			270
*10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	122	1	1730	2	Y	20			290
*11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	Y	-0-			290

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	271	1	3189	2	Y	19			38
07	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	21	9	265	1	Y	32	28	1	42
08	3658 X	3363	-0-	-295	-0-	35	9	268	1	Y	8			50
09	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	9	9	274	1	Y	12			62
10	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	13	9	273	1	Y	18	28	1	52
11	3480 X	3400	-0-	-80	-0-	20	9	259	1	Y	5			57
						6	9							
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	Y	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	Y	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-			-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	2	Y	-0-			-0-
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078														
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-			111
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-			111
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-			111
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			111
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			111
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-			111
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			49
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			49
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			49
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			49
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			49
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			49
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	Y	-0-			126
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	129	1	1697	2	Y	-0-			126
08	1984 X	1886	-0-	-98	-0-	131	1	1755	2	Y	-0-			126
09	1920 X	1684	-0-	-236	-0-	113	1	1571	2	Y	-0-			126
10	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	110	1	1506	2	Y	-0-			126
11	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	104	1	1407	2	Y	-0-			126
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	94	1	1910	2	Y	-0-			108
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	Y	-0-			108
08	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	135	1	1834	2	Y	-0-			108
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	117	1	1651	2	Y	-0-			108
10	2077 N	1518	-0-	-559	-0-	105	1	1413	2	Y	-0-			108
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	Y	-0-			108

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004										TOTAL DEPTH	13164	PERF.11752 - 12944	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-	-0-
07		1240 N	880	-0-	-360	-0-	67	1	813	2	Y	-0-	-0-
08		1147 N	902	-0-	-245	-0-	72	1	830	2	Y	-0-	-0-
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-	-0-
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	2	Y	-0-	-0-
*11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-	-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004										TOTAL DEPTH	11350	PERF.10906 - 10912	
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-	131
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	Y	-0-	131
08		620 N	530	-0-	-90	-0-	58	1	472	2	Y	-0-	131
09		450 N	333	-0-	-117	-0-	45	1	288	2	Y	-0-	131
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	Y	-0-	131
*11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	741	2	Y	-0-	131

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004										TOTAL DEPTH	12700	PERF.11750 - 12590	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
07		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	1			Y	-0-	54
08		930 X	31	-0-	-899	-0-	31	1			Y	-0-	54
09		180 X	11	-0-	-169	-0-	11	1			Y	-0-	54
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	54
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	54

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004										TOTAL DEPTH	11470	PERF.11025 - 11292	
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	Y	-0-	91
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	118	1	1501	2	Y	-0-	91
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	111	1	1400	2	Y	7	98
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	703	2	Y	-0-	98
*10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	104	1	1384	2	Y	5	103
*11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	101	1	1355	2	Y	-0-	103

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	11325	PERF.10874 - 11148	
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	1	50
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	109	1	1349	2	Y	-0-	50
08		1550 N	305	-0-	-1245	-0-	46	1	259	2	Y	-0-	50
09		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1	2469	2	Y	-0-	50
10		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	104	1	1383	2	Y	48	98
*11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	2	Y	-0-	98

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004										TOTAL DEPTH	14600	PERF.13438 - 14228	
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	Y	-0-	-0-
07		1333 N	503	-0-	-830	-0-	25	1	478	2	Y	-0-	-0-
08		1612 N	713	-0-	-899	-0-	35	1	678	2	Y	-0-	-0-
09		1290 N	281	-0-	-1009	-0-	17	1	264	2	Y	-0-	-0-
10		496 N	263	-0-	-233	-0-	18	1	245	2	Y	-0-	-0-
11		690 N	148	-0-	-542	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
M O	ALLOW 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
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	19			43
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	21	9	168	1	Y	33	31	1	45
08	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	36	9	139	1	Y	9			54
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	10	9	167	1	Y	13			67
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	14	9	150	1	Y	25	30	1	62
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	28	9	158	1	Y	25			87
						28	9							
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			66
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	Y	-0-			66
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-			66
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	Y	-0-			66
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	2	Y	-0-			66
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-			66
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-			134
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	Y	104			238
						114	9							
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	156	1	2199	2	Y	-0-			238
09	1830 X	1764	-0-	-66	-0-	117	1	1647	2	Y	-0-			238
*10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-			238
11	2700 X	2329	-0-	-371	-0-	145	1	2184	2	Y	-0-			238
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	Y	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	103	1	1187	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	109	1	1227	2	Y	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	114	1	1323	2	Y	-0-			-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	99	1	1195	2	Y	-0-			-0-
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	109	1	2213	2	Y	-0-			200
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	114	1	1972	2	Y	-0-			200
08	2170 X	1996	-0-	-174	-0-	107	1	1889	2	Y	-0-			200
09	2100 X	2005	-0-	-95	-0-	100	1	1905	2	Y	-0-			200
*10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2286	2	Y	-0-			200
11	2310 X	2162	-0-	-148	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-			200
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-			159
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	97	1	1141	2	Y	-0-			159
08	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	93	1	1097	2	Y	-0-			159
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1121	2	Y	-0-			159
10	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-			159
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-			159

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	204529	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11984 - 12390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	Y	-0-			1
07	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2	Y	-0-			1
08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	2	Y	-0-			1
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			1
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2	Y	-0-			1
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-			1

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	204923	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11160 - 11168
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-			29
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-			29
08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-			29
09	1200 X	759	-0-	-441	-0-	66	1	Y	-0-			29
10	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	93	1	Y	-0-			29
11	2730 X	833	-0-	-1897	-0-	70	1	Y	-0-			29

PRIER, R. H.		WELL #:		4	RRCID ->	205178	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	11306 - 11584
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-			-0-
07	1147 N	583	-0-	-564	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
08	899 N	648	-0-	-251	-0-	52	1	Y	-0-			-0-
09	840 N	686	-0-	-154	-0-	56	1	Y	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-			-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			-0-

PRIER, R. H.		WELL #:		5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11349 - 11473
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-			-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	Y	-0-			-0-
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	Y	-0-			-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	172	1	Y	-0-			-0-
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	-0-			-0-

WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	205515	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11212 - 11220
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-			67
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-			67
08	1395 X	1301	-0-	-94	-0-	99	1	Y	-0-			67
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			67
10	1426 X	1344	-0-	-82	-0-	97	1	Y	-0-			67
*11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-			67

HONEA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205600	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10929 - 11074
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-			41
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			41
08	713 N	532	-0-	-181	-0-	58	1	Y	-0-			41
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-			41
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			41
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-			41

PEISKEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205603	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11662 - 12616
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-			54
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	-0-			54
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-			54
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-			54
*10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-			54
11	2130 X	2101	-0-	-29	-0-	133	1	Y	-0-			54

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004												TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932		
M	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
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	463 2	Y	-0-				119
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	55 1	417 2	Y	-0-				119
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	58 1	481 2	Y	-0-				119
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	50 1	374 2	Y	-0-				119
10		465 N	426	-0-	-39	-0-	51 1	375 2	Y	-0-				119
*11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	51 1	396 2	Y	-0-				119

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005												TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372		
06		22380 X	21590	-0-	-790	-0-	21590 2		N	-0-				-0-
07		21762 X	20818	-0-	-944	-0-	20818 2		N	-0-				-0-
08		22475 X	19676	-0-	-2799	-0-	19676 2		N	-0-				-0-
09		21750 X	21080	-0-	-670	-0-	21080 2		N	-0-				-0-
10		22475 X	21210	-0-	-1265	-0-	21210 2		N	-0-				-0-
11		21600 X	20608	-0-	-992	-0-	20608 2		N	-0-				-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005												TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324		
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	-0-				38
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	70 1	668 2	Y	-0-				38
08		651 N	40	-0-	-611	-0-	31 1	9 2	Y	-0-				38
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		Y	-0-				38
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-				38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004												TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262		
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	37 1	753 2	Y	37				131
							41 9							
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86 1	949 2	Y	17				148
							19 9							
08		961 X	868	-0-	-93	-0-	76 1	792 2	Y	-0-				148
09		930 X	825	-0-	-105	-0-	70 1	755 2	Y	-0-				148
10		1054 X	640	-0-	-414	-0-	62 1	578 2	Y	-0-				148
11		1020 X	713	-0-	-307	-0-	64 1	649 2	Y	-0-				148

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004												TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317		
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	58 1	1166 2	Y	-0-				116
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	90 1	1027 2	Y	-0-				116
08		1581 X	1283	-0-	-298	-0-	98 1	1185 2	Y	-0-				116
09		1530 X	1437	-0-	-93	-0-	100 1	1337 2	Y	-0-				116
*10		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	112 1	1538 2	Y	23				139
							25 9							
*11		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	94 1	1214 2	Y	3				142
							3 9							

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004												TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161		
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	44 1	893 2	Y	-0-				104
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	90 1	1026 2	Y	-0-				104
08		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	84 1	937 2	Y	-0-				104
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85 1	1045 2	Y	-0-				104
*10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	86 1	1037 2	Y	-0-				104
*11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	98 1	1301 2	Y	-0-				104

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2			136
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	29	1	509	2	Y	-0-			136
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-			136
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-			136
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-			136
						25	1	471	2	Y	-0-			136

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	145	1	2933	2	Y	-0-			34
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	210	1	3089	2	Y	-0-			34
08	3131 X	2529	-0-	-602	-0-	165	1	2364	2	Y	-0-			34
09	3000 X	2430	-0-	-570	-0-	150	1	2280	2	Y	-0-			34
10	3286 X	2569	-0-	-717	-0-	158	1	2411	2	Y	-0-			34
11	3180 X	2883	-0-	-297	-0-	172	1	2711	2	Y	-0-			34

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330														
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	48	1	981	2	Y	-0-			51
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	Y	-0-			51
08	1147 X	1091	-0-	-56	-0-	59	1	1032	2	Y	-0-			51
09	1110 X	898	-0-	-212	-0-	45	1	853	2	Y	-0-			51
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-			51
11	1050 X	950	-0-	-100	-0-	47	1	903	2	Y	-0-			51

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	119	1	1405	2	Y	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	116	1	1336	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	109	1	1223	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	99	1	1151	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-			-0-

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	Y	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	94	1	1082	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	745	-0-	-425	-0-	61	1	684	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	735	-0-	-505	-0-	58	1	677	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	845	-0-	-295	-0-	65	1	780	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	558	1	7073	2	Y	-0-			-0-
07	9796 X	7838	-0-	-1958	-0-	526	1	7312	2	Y	-0-			-0-
08	9796 X	7343	-0-	-2453	-0-	499	1	6844	2	Y	-0-			-0-
09	7740 X	6762	-0-	-978	-0-	539	1	6223	2	Y	-0-			-0-
10	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	752	1	8217	2	Y	-0-			-0-
11	7620 X	7234	-0-	-386	-0-	465	1	6769	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	4684	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
07	4836 X	4345	-0-	-491	-0-	-0-	267	1	4078	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
08	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	-0-	305	1	4822	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
09	5040 X	4709	-0-	-331	-0-	-0-	264	1	4445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
10	5208 X	4317	-0-	-891	-0-	-0-	245	1	4072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49
11	4920 X	4108	-0-	-812	-0-	-0-	233	1	3875	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720

06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	1350 N	885	-0-	-465	-0-	-0-	73	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3996	2	Y	5	-0-	-0-	-0-	-0-	226
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	4017	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226
*11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3695	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	36	1	420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	-0-	35	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	413	-0-	-52	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	1127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	1748	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
08	1767 X	1649	-0-	-118	-0-	-0-	118	1	1531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
09	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	1761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
10	2232 X	1943	-0-	-289	-0-	-0-	461	1	1482	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
11	2160 X	1060	-0-	-1100	-0-	-0-	81	1	979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717															
M	O	ALLOW 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
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-			1
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-			1
08		713 N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	Y	-0-			1
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	Y	-0-			1
10		651 N	635	-0-	-16	-0-	32	1	603	2	Y	-0-			1
*11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-			1

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456															
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-			16
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	-0-			16
08		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-			16
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-			16
*10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	Y	-0-			16
*11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1	1294	2	Y	-0-			16

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862															
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-			1
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	Y	-0-			1
08		1085 N	684	-0-	-401	-0-	37	1	647	2	Y	-0-			1
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			1
10		744 N	626	-0-	-118	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			1
*11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	Y	-0-			1

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	105	1	1210	2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	1297	-0-	-36	-0-	103	1	1194	2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	86	1	1040	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-			21
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			21
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			21
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-			21
*10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			21
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	-0-			21

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088															
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
07		7006 X	132	-0-	-6874	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
08		7006 X	754	-0-	-6252	-0-	37	1	717	2	Y	-0-			-0-
09		6780 X	57	-0-	-6723	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
10		5735 X	1231	-0-	-4504	-0-	83	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*11		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	455	1	9719	2	Y	-0-			-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-			51
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	2	Y	-0-			51
08		1302 X	1298	-0-	-4	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-			51
09		1260 X	1090	-0-	-170	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-			51
10		1302 X	895	-0-	-407	-0-	74	1	821	2	Y	-0-			51
11		1230 X	1074	-0-	-156	-0-	82	1	992	2	Y	-0-			51

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
GRACE				WELL #:	1	RRCID ->	217768	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.11729 - 12478		
M	O	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
06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	2	Y	-0-	-0-	44
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2179	2	Y	-0-	-0-	44
08	2976 X	2277	-0-	-699	-0-	-0-	152	1	2125	2	Y	-0-	-0-	44
09	2580 X	2405	-0-	-175	-0-	-0-	149	1	2256	2	Y	-0-	-0-	44
10	2666 X	2343	-0-	-323	-0-	-0-	147	1	2196	2	Y	-0-	-0-	44
11	2310 X	2144	-0-	-166	-0-	-0-	135	1	2009	2	Y	-0-	-0-	44

LAW UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14367	PERF.13337 - 14041		
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	5673	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7099 X	6673	-0-	-426	-0-	-0-	483	1	6190	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7099 X	6323	-0-	-776	-0-	-0-	461	1	5862	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6870 X	6120	-0-	-750	-0-	-0-	522	1	5598	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6665 X	6521	-0-	-144	-0-	-0-	612	1	5909	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6450 X	6127	-0-	-323	-0-	-0-	468	1	5659	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMBO, C. C.				WELL #:	3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10648 - 12650		
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1586	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1626	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	-0-	169	1	1585	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	-0-	168	1	1547	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	-0-	166	1	1567	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	-0-	157	1	1527	2	Y	-0-	-0-	-0-

DICKENS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277 - 12877		
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2076	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	2392	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2329	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	N	-0-	-0-	-0-

GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389 - 12159		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1

MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218170	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15443	PERF.11801 - 13164		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218228	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14725 - 15190		
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	-0-	-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-	-0-	-0-
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	-0-	-0-
*11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MILLER-MARTIN		WELL #:		6	RRCID ->	218257	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11430	- 12952
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEISKEE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	218401	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11938	- 12547
06	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	208	1	3119	2	Y	-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	215	1	3173	2	Y	-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	212	1	3454	2	Y	-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	207	1	3340	2	Y	-0-
*11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	195	1	3140	2	Y	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218655	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11966	- 12591
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	91	1	1041	2	Y	-0-
08	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	85	1	947	2	Y	-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	Y	-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1173	2	Y	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218931	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11928	- 12628
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	20
							22	9				21
07	775	N	547	-0-	-228	-0-	59	1	488	2	Y	-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	776	2	Y	-0-
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	64	1	635	2	Y	-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	2	Y	-0-
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	65	1	668	2	Y	-0-

TRIBBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.12720	- 14653
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	571	2	N	-0-
08	465	N	169	-0-	-296	-0-	15	1	154	2	N	-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	N	-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	N	-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220464	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14315	PERF.13342	- 13797
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	400	1	6786	2	N	-0-
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	398	1	7585	2	N	-0-
08	8618	X	7477	-0-	-1141	-0-	371	1	7106	2	N	-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	443	1	6878	2	N	-0-
10	7998	X	7600	-0-	-398	-0-	514	1	7086	2	N	-0-
11	7740	X	6791	-0-	-949	-0-	304	1	6487	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LAW UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220612	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14628	PERF.12130	- 13468	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	110 1	2234 2	2	Y	-0-			1
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	183 1	2616 2	2	Y	-0-			1
08	2821 X	2561	-0-	-260	-0-	167 1	2394 2	2	Y	-0-			1
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	171 1	2681 2	2	Y	-0-			1
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	178 1	2792 2	2	Y	-0-			1
11	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	151 1	2301 2	2	Y	-0-			1

BAXTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220659	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11214	- 11902	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40 1	808 2	2	Y	-0-			1
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	57 1	982 2	2	Y	-0-			1
08	1364 X	933	-0-	-431	-0-	50 1	883 2	2	Y	-0-			1
09	960 X	828	-0-	-132	-0-	41 1	787 2	2	Y	-0-			1
*10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	54 1	1024 2	2	Y	-0-			1
11	1020 X	867	-0-	-153	-0-	43 1	824 2	2	Y	-0-			1

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220999	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14340	PERF.11958	- 13752	
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	167 1	3389 2	2	Y	-0-			1
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	219 1	3251 2	2	Y	-0-			1
08	4340 X	3366	-0-	-974	-0-	210 1	3156 2	2	Y	-0-			1
09	4200 X	3457	-0-	-743	-0-	201 1	3256 2	2	Y	-0-			1
10	4340 X	2894	-0-	-1446	-0-	174 1	2720 2	2	Y	-0-			1
11	3570 X	3097	-0-	-473	-0-	183 1	2914 2	2	Y	-0-			1

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.14912	- 15272	
06	3000 N	5653	-0-	2653	8829	5653 2			N	-0-			-0-
07	12625 X	3796	-0-	-8829	-0-	3796 2			N	-0-			-0-
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2			N	-0-			-0-
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2			N	-0-			-0-
10	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2			N	-0-			-0-
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2			N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221095	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11910	- 12360	
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	59 1	1198 2	2	Y	-0-			1
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	108 1	1330 2	2	Y	-0-			1
08	2821 N	1458	-0-	-1363	-0-	108 1	1350 2	2	Y	-0-			1
09	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	88 1	1103 2	2	Y	-0-			1
10	1426 N	934	-0-	-492	-0-	76 1	858 2	2	Y	-0-			1
11	1410 N	430	-0-	-980	-0-	50 1	380 2	2	Y	-0-			1

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450	- 11480	
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	109 1	2215 2	2	Y	-0-			7
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	144 1	2493 2	2	Y	-0-			7
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	126 1	2222 2	2	Y	-0-			7
09	2310 N	1739	-0-	-571	-0-	87 1	1652 2	2	Y	-0-			7
10	2635 N	1961	-0-	-674	-0-	98 1	1863 2	2	Y	-0-			7
11	2280 N	1934	-0-	-346	-0-	96 1	1838 2	2	Y	-0-			7

LAW UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221447	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11614	- 12487	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677										COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11544 - 13258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709										COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12019 - 12259	
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	-0-		337	
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	241	1	2544	2	N	-0-		337	
08	3038	N	2769	-0-	-269	-0-	250	1	2519	2	N	-0-		337	
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	233	1	2276	2	N	-0-		337	
10	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	243	1	2469	2	N	-0-		337	
11	2670	N	2383	-0-	-287	-0-	210	1	2173	2	N	-0-		337	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469										COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11646 - 12176	
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-		1	
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-		1	
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	2	Y	-0-		1	
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-		1	
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-		1	
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	83	1	1012	2	Y	-0-		1	
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534										COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11468 - 11520	
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-		7	
07	837	N	366	-0-	-471	-0-	20	1	346	2	Y	-0-		7	
08	1333	X	821	-0-	-512	-0-	44	1	777	2	Y	-0-		7	
09	1290	X	418	-0-	-872	-0-	21	1	396	2	Y	1	1 8	7	
							1	9							
10	1333	X	783	-0-	-550	-0-	39	1	744	2	Y	-0-		7	
11	1170	X	424	-0-	-746	-0-	21	1	403	2	Y	-0-		7	
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589										COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12453 - 13755	
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-		1	
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	-0-		1	
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-		1	
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-		1	
10	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-		1	
11	1470	N	1038	-0-	-432	-0-	52	1	986	2	Y	-0-		1	
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718										COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11393 - 12697	
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-		7	
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	Y	-0-		7	
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-		7	
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-		7	
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-		7	
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	Y	-0-		7	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223852	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13730 - 13846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	674 1	8251 2		N	-0-			-0-
07	9238 X	9108	-0-	-130	-0-	619 1	8489 2		N	-0-			-0-
08	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	651 1	9021 2		N	-0-			-0-
09	8940 X	4741	-0-	-4199	-0-	456 1	4285 2		N	-0-			-0-
10	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-				N	-0-			-0-
11	9360 X	8457	-0-	-903	-0-	561 1	7896 2		N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12114 - 12728	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2		Y	-0-		1	
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2		Y	-0-		1	
08	527 N	148	-0-	-379	-0-	8 1	140 2		Y	-0-		1	
09	360 N	59	-0-	-301	-0-	3 1	56 2		Y	-0-		1	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2		Y	-0-		1	
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	6 1	109 2		Y	-0-		1	

BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15309 - 15750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	13609 - 14410	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11196 - 13026	
06	2430 X	2359	-0-	-71	-0-	111 1	2248 2		Y	-0-		7	
07	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	133 1	2298 2		Y	-0-		7	
08	2170 X	1557	-0-	-613	-0-	84 1	1473 2		Y	-0-		7	
09	2370 X	2027	-0-	-343	-0-	101 1	1926 2		Y	-0-		7	
10	2449 X	1035	-0-	-1414	-0-	52 1	983 2		Y	-0-		7	
11	2370 X	2332	-0-	-38	-0-	116 1	2216 2		Y	-0-		7	

FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11898 - 12399	
06	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	94 1	1904 2		Y	-0-		14	
07	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	124 1	2146 2		Y	-0-		14	
08	2449 X	2448	-0-	-1	-0-	132 1	2316 2		Y	-0-		14	
09	2250 X	1536	-0-	-714	-0-	77 1	1459 2		Y	-0-		14	
10	2294 X	1635	-0-	-659	-0-	82 1	1553 2		Y	-0-		14	
11	2370 X	1922	-0-	-448	-0-	96 1	1826 2		Y	-0-		14	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	209	1	2463	2	Y	39		48
						43	9						
07	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	209	1	2532	2	Y	62	43 1	67
						68	9						
08	3100 X	2458	-0-	-642	-0-	195	1	2249	2	Y	13		80
						14	9						
09	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	172	1	1925	2	Y	20		100
						22	9						
10	2821 X	2409	-0-	-412	-0-	188	1	2189	2	Y	29	44 1	85
						32	9						
11	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	189	1	2281	2	Y	12		97
						13	9						
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211													
06	27870 X	26681	-0-	-1189	-0-	26681	2			N	-0-		-0-
07	27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-		-0-
08	27373 X	24415	-0-	-2958	-0-	24415	2			N	-0-		-0-
09	26670 X	25686	-0-	-984	-0-	25686	2			N	-0-		-0-
10	27559 X	25307	-0-	-2252	-0-	25307	2			N	-0-		-0-
11	26670 X	25079	-0-	-1591	-0-	25079	2			N	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170													
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	350	1	4119	2	N	-0-		111
07	4774 X	4050	-0-	-724	-0-	309	1	3741	2	N	-0-		111
08	4774 X	4506	-0-	-268	-0-	360	1	4146	2	N	-0-		111
09	4470 X	4408	-0-	-62	-0-	361	1	4047	2	N	-0-		111
10	4619 X	4328	-0-	-291	-0-	343	1	3985	2	N	-0-		111
*11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	347	1	4188	2	N	-0-		111
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229939	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852	- 12398			
M	O	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
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-			1
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	932	2	Y	-0-			1
08	992 X	697	-0-	-295	-0-	-0-	67	1	630	2	Y	-0-			1
09	900 X	720	-0-	-180	-0-	-0-	65	1	655	2	Y	-0-			1
10	1023 X	816	-0-	-207	-0-	-0-	70	1	746	2	Y	-0-			1
11	990 X	731	-0-	-259	-0-	-0-	65	1	666	2	Y	-0-			1

WHALEY, T. W. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	230121	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157	- 12946			
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-			-0-

LAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230332	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060	- 13325			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PEISKEE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	230442	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242	- 12686			
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-			1
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-			1
08	620 N	469	-0-	-151	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-			1
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-			1
10	558 N	112	-0-	-446	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			1
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-			1

PEISKEE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	230824	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12574	- 12788			
06	150 X	86	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			1
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			1
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			1
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			1
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			1
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			1

WHALEY, T. W. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	233467	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	13404	PERF.11748	- 13120			
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	991	-0-	-435	-0-	-0-	76	1	915	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	-0-	113	1	1304	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	-0-	97	1	1088	2	N	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1118	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	-0-	105	1	1268	2	N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872	- 15350			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	121	1	2449	2	Y	-0-
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	124	1	2137	2	Y	-0-
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	138	1	2430	2	Y	-0-
09		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	144	1	2741	2	Y	-0-
10		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2730	2	Y	-0-
*11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	2	Y	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553												
06		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	262	1	5306	2	Y	-0-
07		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	338	1	5308	2	Y	-0-
08		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	319	1	5068	2	Y	-0-
09		5580 X	3413	-0-	-2167	-0-	199	1	3214	2	Y	-0-
10		5766 X	3846	-0-	-1920	-0-	222	1	3624	2	Y	-0-
11		5580 X	5216	-0-	-364	-0-	289	1	4927	2	Y	-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176												
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	1
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	1
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	1
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	1
11		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		Y	-0-	1

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
06		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-
07		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	151	1	2608	2	Y	-0-
08		2480 X	2248	-0-	-232	-0-	121	1	2127	2	Y	-0-
09		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	243	1	4623	2	Y	-0-
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	215	1	4085	2	Y	-0-
*11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	195	1	3728	2	Y	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		3360 X	2536	-0-	-824	-0-	119 1	2417 2	2417 2	Y	-0-			1
07		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	172 1	2432 2	2432 2	Y	-0-			1
08		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	190 1	2802 2	2802 2	Y	-0-			1
09		2550 X	2509	-0-	-41	-0-	154 1	2355 2	2355 2	Y	-0-			1
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	212 1	3446 2	3446 2	Y	-0-			1
11		2910 X	2584	-0-	-326	-0-	157 1	2427 2	2427 2	Y	-0-			1

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59 1	1194 2	1194 2	Y	-0-			1
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	99 1	1190 2	1190 2	Y	-0-			1
08		1426 X	914	-0-	-512	-0-	79 1	835 2	835 2	Y	-0-			1
09		1380 X	1126	-0-	-254	-0-	85 1	1041 2	1041 2	Y	-0-			1
10		1426 X	988	-0-	-438	-0-	79 1	909 2	909 2	Y	-0-			1
*11		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	103 1	1386 2	1386 2	Y	-0-			1

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

06		30120 X	27556	-0-	-2564	-0-	27556 2			N	-0-			-0-
07		31124 X	26733	-0-	-4391	-0-	26733 2			N	-0-			-0-
08		31124 X	28928	-0-	-2196	-0-	28928 2			N	-0-			-0-
09		29400 X	27200	-0-	-2200	-0-	27200 2			N	-0-			-0-
10		30380 X	25046	-0-	-5334	-0-	25046 2			N	-0-			-0-
11		27990 X	27483	-0-	-507	-0-	27483 2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

06		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	187 1	3777 2	3777 2	Y	-0-			1
07		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	241 1	4163 2	4163 2	Y	-0-			1
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	228 1	4015 2	4015 2	Y	-0-			1
09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	206 1	3903 2	3903 2	Y	-0-			1
10		4402 X	4004	-0-	-398	-0-	200 1	3804 2	3804 2	Y	-0-			1
11		4260 X	3699	-0-	-561	-0-	184 1	3515 2	3515 2	Y	-0-			1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	83 1	1616 2	1616 2	Y	-0-			-0-
07		2356 N	1939	-0-	-417	-0-	96 1	1843 2	1843 2	Y	-0-			-0-
08		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	85 1	1756 2	1756 2	Y	-0-			-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	97 1	1896 2	1896 2	Y	-0-			-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96 1	1890 2	1890 2	Y	-0-			-0-
*11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	120 1	2102 2	2102 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

06		2820 X	1597	-0-	-1223	-0-	78 1	1519 2	1519 2	Y	-0-			-0-
07		3162 X	2565	-0-	-597	-0-	127 1	2438 2	2438 2	Y	-0-			-0-
08		3007 X	3002	-0-	-5	-0-	138 1	2864 2	2864 2	Y	-0-			-0-
09		2910 X	2742	-0-	-168	-0-	133 1	2609 2	2609 2	Y	-0-			-0-
10		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	125 1	2463 2	2463 2	Y	-0-			-0-
*11		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	159 1	2784 2	2784 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 225715		COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214	- 13163	
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
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	167 1	3235 2	Y	-0-			-0-
07		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	118 1	2271 2	Y	-0-			-0-
08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	165 1	3424 2	Y	-0-			-0-
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	158 1	3097 2	Y	-0-			-0-
10		2852 X	1805	-0-	-1047	-0-	87 1	1718 2	Y	-0-			-0-
11		2760 X	998	-0-	-1762	-0-	54 1	944 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		7	RRCID -> 227147		COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342	- 13072	
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11 1	207 2	Y	-0-			-0-
08		310 X	307	-0-	-3	-0-	14 1	293 2	Y	-0-			-0-
09		330 X	205	-0-	-125	-0-	10 1	195 2	Y	-0-			-0-
10		341 X	198	-0-	-143	-0-	10 1	188 2	Y	-0-			-0-
11		330 X	293	-0-	-37	-0-	16 1	277 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID -> 228607		COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10984	- 13038	
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	78 1	1505 2	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	56 1	1082 2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	263	-0-	-1225	-0-	12 1	251 2	Y	-0-			-0-
09		1440 N	777	-0-	-663	-0-	38 1	739 2	Y	-0-			-0-
10		1147 N	821	-0-	-326	-0-	40 1	781 2	Y	-0-			-0-
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID -> 229991		COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11400	- 11870	
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74 1	1439 2	Y	-0-			-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76 1	1471 2	Y	-0-			-0-
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	42 1	870 2	Y	-0-			-0-
09		1350 N	681	-0-	-669	-0-	33 1	648 2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	60 1	1185 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	599	-0-	-271	-0-	32 1	567 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 235641		COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.11328	- 13246	
06		3000 X	2644	-0-	-356	-0-	130 1	2514 2	Y	-0-			-0-
07		3131 X	2775	-0-	-356	-0-	137 1	2638 2	Y	-0-			-0-
08		2759 X	2349	-0-	-410	-0-	108 1	2241 2	Y	-0-			-0-
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	137 1	2676 2	Y	-0-			-0-
10		2759 X	2366	-0-	-393	-0-	114 1	2252 2	Y	-0-			-0-
11		2670 X	1742	-0-	-928	-0-	94 1	1648 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID -> 235860		COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11421	- 12356	
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 2	Y	-0-			-0-
07		589 N	457	-0-	-132	-0-	23 1	434 2	Y	-0-			-0-
08		496 N	446	-0-	-50	-0-	20 1	426 2	Y	-0-			-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 2	Y	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	29 1	574 2	Y	-0-			-0-
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	36 1	625 2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID -> 236076		COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11434	- 12192	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		3660 X	2942	-0-	-0-	-718	-0-	144	1	2798	2	-0-
07		3782 X	2259	-0-	-0-	-1523	-0-	112	1	2147	2	-0-
08		3565 X	2003	-0-	-0-	-1562	-0-	92	1	1911	2	-0-
09		3450 X	2422	-0-	-0-	-1028	-0-	118	1	2304	2	-0-
10		3565 X	1643	-0-	-0-	-1922	-0-	79	1	1564	2	-0-
11		2940 X	2935	-0-	-0-	-5	-0-	158	1	2777	2	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410												
06		3000 X	401	-0-	-0-	-2599	-0-	20	1	381	2	-0-
07		3100 X	-0-	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-
08		2139 X	1094	-0-	-0-	-1045	-0-	50	1	1044	2	-0-
09		2070 X	394	-0-	-0-	-1676	-0-	19	1	375	2	-0-
10		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	4123	2	-0-
*11		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1178	2	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536												
06		1320 N	1163	-0-	-0-	-157	-0-	57	1	1106	2	-0-
07		1333 N	1212	-0-	-0-	-121	-0-	60	1	1152	2	-0-
08		1333 N	1157	-0-	-0-	-176	-0-	53	1	1104	2	-0-
09		1170 N	1163	-0-	-0-	-7	-0-	57	1	1106	2	-0-
10		1209 N	1135	-0-	-0-	-74	-0-	55	1	1080	2	-0-
*11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470												
06		3720 X	3348	-0-	-0-	-372	-0-	164	1	3184	2	-0-
07		3844 X	3739	-0-	-0-	-105	-0-	185	1	3554	2	-0-
08		3844 X	3832	-0-	-0-	-12	-0-	176	1	3656	2	-0-
09		3570 X	3492	-0-	-0-	-78	-0-	170	1	3322	2	-0-
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	2	-0-
11		3720 X	2394	-0-	-0-	-1326	-0-	129	1	2265	2	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN				WELL #:	12	RRCID ->	243463	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11438 - 12210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	93 1	1810 2	Y		-0-			-0-
07	1674 X	1504	-0-	-170	-0-	74 1	1430 2	Y		-0-			-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62 1	1290 2	Y		-0-			-0-
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	95 1	1850 2	Y		-0-			-0-
10	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	60 1	1188 2	Y		-0-			-0-
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	75 1	1311 2	Y		-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	13	RRCID ->	243465	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11558 - 12340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	29	RRCID ->	244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464 - 12368	
06	3600 X	3332	-0-	-268	-0-	164 1	3168 2	Y		-0-			-0-
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	165 1	3182 2	Y		-0-			-0-
08	3627 X	3487	-0-	-140	-0-	160 1	3327 2	Y		-0-			-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	184 1	3603 2	Y		-0-			-0-
10	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	164 1	3227 2	Y		-0-			-0-
*11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	200 1	3512 2	Y		-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	17	RRCID ->	244314	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268 - 13093	
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	161 1	3121 2	Y		-0-			-0-
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	217 1	4173 2	Y		-0-			-0-
08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	246 1	5111 2	Y		-0-			-0-
09	4680 X	1670	-0-	-3010	-0-	81 1	1589 2	Y		-0-			-0-
10	4836 X	1535	-0-	-3301	-0-	74 1	1461 2	Y		-0-			-0-
11	5070 X	1419	-0-	-3651	-0-	77 1	1342 2	Y		-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #:	21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654 - 12615	
06	2250 N	1941	-0-	-309	-0-	153 1	1788 2	Y		-0-			-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	187 1	2374 2	Y		-0-			-0-
08	2666 N	2571	-0-	-95	-0-	160 1	2411 2	Y		-0-			-0-
09	3000 N	3019	-0-	19	19	579 1	2440 2	Y		-0-			-0-
10	2848 N	2829	-0-	-19	-0-	463 1	2366 2	Y		-0-			-0-
*11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	577 1	2371 2	Y		-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A"				WELL #:	20	RRCID ->	247687	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598 - 12550	
06	1020 N	723	-0-	-297	-0-	57 1	666 2	Y		-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57 1	722 2	Y		-0-			-0-
08	744 N	661	-0-	-83	-0-	41 1	620 2	Y		-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	141 1	592 2	Y		-0-			-0-
10	775 N	603	-0-	-172	-0-	99 1	504 2	Y		-0-			-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	119 1	491 2	Y		-0-			-0-

BLAIR, JOHN				WELL #:	48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172 - 11956	
06	570 N	462	-0-	-108	-0-	23 1	439 2	Y		-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	675 2	Y		-0-			-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	22 1	450 2	Y		-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	44 1	862 2	Y		-0-			-0-
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	30 1	599 2	Y		-0-			-0-
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	43 1	750 2	Y		-0-			-0-

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

06	8580 X	6623	-0-	-1957	-0-	155	1	6468	2	N	-0-						-0-
07	8649 X	7249	-0-	-1400	-0-	200	1	7049	2	N	-0-						-0-
08	8649 X	7771	-0-	-878	-0-	282	1	7489	2	N	-0-						-0-
09	8130 X	7403	-0-	-727	-0-	277	1	7126	2	N	-0-						-0-
10	8246 X	7539	-0-	-707	-0-	290	1	7249	2	N	-0-						-0-
11	7530 X	7371	-0-	-159	-0-	278	1	7093	2	N	-0-						-0-

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

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-						-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						-0-

 WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-						-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-						-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-						-0-
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-						-0-
10	589 N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-						-0-
11	600 N	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-						-0-

 T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-						-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-						-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-

 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
TXU		WELL #: 1		RRCID -> 230253		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MENTZEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230650		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467				
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	3	N	-0-	
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	40	1	801	3	N	-0-	
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	38	1	679	3	N	-0-	
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-	
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	35	1	641	3	N	-0-	
11	690 N	506	-0-	-184	-0-	23	1	483	3	N	-0-	

DEVON FEE 6		WELL #: 1		RRCID -> 233107		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DEVON FEE 3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233692		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942				
06	3420 X	2953	-0-	-467	-0-	211	1	2742	3	N	-0-	
07	3534 X	3021	-0-	-513	-0-	143	1	2878	3	N	-0-	
08	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	162	1	2933	3	N	-0-	
09	3030 X	2320	-0-	-710	-0-	133	1	2187	3	N	-0-	
10	3038 X	1805	-0-	-1233	-0-	94	1	1711	3	N	-0-	
11	3000 X	753	-0-	-2247	-0-	35	1	718	3	N	-0-	

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

TULLOS		WELL #: 1		RRCID -> 237233		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988				
06	1080 X	700	-0-	-380	-0-	50	1	650	3	N	-0-	
07	1116 X	758	-0-	-358	-0-	36	1	722	3	N	-0-	
08	1116 X	712	-0-	-404	-0-	37	1	675	3	N	-0-	
09	1080 X	588	-0-	-492	-0-	34	1	554	3	N	-0-	
10	806 X	388	-0-	-418	-0-	20	1	368	3	N	-0-	
*11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-	

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
TXU NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	241416	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10020	-	11794	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	241481	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10249	-	12046	
06	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	223	1	2899	3	N	-0-			53
07	3565 X	3279	-0-	-286	-0-	156	1	3123	3	N	-0-			53
08	3565 X	3244	-0-	-321	-0-	169	1	3075	3	N	-0-			53
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	198	1	3259	3	N	-0-			53
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	192	1	3524	3	N	-0-			53
11	3180 X	2424	-0-	-756	-0-	114	1	2310	3	N	-0-			53

TROJACEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241582	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	12443	PERF.10488	-	12276	
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	3	N	-0-			74
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	3	N	-0-			74
08	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	117	1	2129	3	N	-0-			74
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-			74
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1797	3	N	-0-			74
11	2160 N	1852	-0-	-308	-0-	87	1	1765	3	N	-0-			74

TXU SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	241607	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150	-	11954	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241815	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10196	-	12135	
06	8100 X	2728	-0-	-5372	-0-	195	1	2533	3	N	-0-			-0-
07	4650 X	2293	-0-	-2357	-0-	109	1	2184	3	N	-0-			-0-
08	4650 X	2761	-0-	-1889	-0-	144	1	2617	3	N	-0-			-0-
09	3270 X	2415	-0-	-855	-0-	139	1	2276	3	N	-0-			-0-
10	3162 X	2471	-0-	-691	-0-	128	1	2343	3	N	-0-			-0-
11	2730 X	2154	-0-	-576	-0-	101	1	2053	3	N	-0-			-0-

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241909	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10022	-	11706	
06	3900 X	3885	-0-	-15	-0-	278	1	3607	3	N	-0-			-0-
07	4030 X	3214	-0-	-816	-0-	152	1	3062	3	N	-0-			-0-
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	223	1	4035	3	N	-0-			-0-
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	231	1	3792	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	207	1	3808	3	N	-0-			-0-
11	3900 X	3683	-0-	-217	-0-	173	1	3510	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243482	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10096	-	11986	
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	178	1	2309	3	N	-0-			-0-
07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	3	N	-0-			-0-
08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	3	N	-0-			-0-
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	134	1	2198	3	N	-0-			-0-
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	3	N	-0-			-0-
*11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2054	3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814															
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734															
06	2040 N	1941	-0-	-99	-0-		139	1	1802	3	N	-0-			57
07	2015 N	1527	-0-	-488	-0-		72	1	1455	3	N	-0-			57
08	2046 N	1984	-0-	-62	-0-		104	1	1880	3	N	-0-			57
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		111	1	1841	3	N	-0-			57
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		100	1	1830	3	N	-0-			57
11	1920 N	1899	-0-	-21	-0-		88	1	1811	3	N	-0-			57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914															
06	3780 X	3356	-0-	-424	-0-		240	1	3116	3	N	-0-			48
07	3906 X	3394	-0-	-512	-0-		161	1	3233	3	N	-0-			48
08	3689 X	3389	-0-	-300	-0-		177	1	3212	3	N	-0-			48
09	3570 X	3161	-0-	-409	-0-		181	1	2980	3	N	-0-			48
10	3658 X	3291	-0-	-367	-0-		171	1	3120	3	N	-0-			48
11	3360 X	3203	-0-	-157	-0-		150	1	3053	3	N	-0-			48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135															
06	4320 X	2464	-0-	-1856	-0-		176	1	2288	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	2421	-0-	-2043	-0-		115	1	2306	3	N	-0-			-0-
08	3720 X	2228	-0-	-1492	-0-		116	1	2112	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	1929	-0-	-1101	-0-		111	1	1818	3	N	-0-			-0-
10	2976 X	1820	-0-	-1156	-0-		94	1	1726	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	632	-0-	-1828	-0-		30	1	602	3	N	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910															
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		235	1	3055	3	N	-0-			-0-
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-		145	1	2926	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	3157	-0-	-36	-0-		165	1	2992	3	N	-0-			-0-
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		177	1	2914	3	N	-0-			-0-
10	3193 X	3086	-0-	-107	-0-		160	1	2926	3	N	-0-			-0-
11	3090 X	2905	-0-	-185	-0-		136	1	2769	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	279 N	141	-0-	-138	-0-		7	1	134	3	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-		7	1	129	3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-		4	1	59	3	N	-0-			-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-		3	1	55	3	N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885															
06	23640 X	21355	-0-	-2285	-0-		1526	1	19829	3	N	-0-			21
07	23963 X	21139	-0-	-2824	-0-		1003	1	20136	3	N	-0-			21
08	23963 X	20608	-0-	-3355	-0-		1076	1	19532	3	N	-0-			21
09	21810 X	17519	-0-	-4291	-0-		1006	1	16513	3	N	-0-			21
10	22537 X	15859	-0-	-6678	-0-		821	1	15038	3	N	-0-			21
11	21360 X	17561	-0-	-3799	-0-		824	1	16737	3	N	-0-			21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
08		14B2 EXT	1283	-0-	1283	1283	67	1	1216	3	N	43
09		14B2 EXT	2368	-0-	2368	3651	136	1	2232	3	N	43
10		5259 X	1608	-0-	-3651	-0-	83	1	1525	3	N	43
11		1230 X	1129	-0-	-101	-0-	53	1	1076	3	N	43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	78
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	78
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	78
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
06		3300 X	1197	-0-	-2103	-0-	85	1	1112	3	N	-0-
07		2015 X	802	-0-	-1213	-0-	38	1	764	3	N	-0-
08		1674 X	776	-0-	-898	-0-	41	1	735	3	N	-0-
09		1350 X	479	-0-	-871	-0-	28	1	451	3	N	-0-
10		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	396	1	7266	3	N	-0-
*11		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	217	1	4416	3	N	-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
06		840 N	702	-0-	-138	-0-	50	1	652	3	N	-0-
07		806 N	804	-0-	-2	-0-	38	1	766	3	N	-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	N	-0-
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	N	-0-
10		806 N	645	-0-	-161	-0-	34	1	611	3	N	-0-
11		780 N	653	-0-	-127	-0-	31	1	622	3	N	-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
07		940 X	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	N	43
08		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	138	1	2514	3	N	43
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	68	1	1109	3	N	43
10		930 X	97	-0-	-833	-0-	5	1	92	3	N	43
11		2580 X	88	-0-	-2492	-0-	4	1	84	3	N	43
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	78
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	78
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	78
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	78
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
DEVON FEE 6 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259808		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10471 - 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	BALANCE
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	61	1	795	3	N	-0-			-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	40	1	798	3	N	-0-			-0-
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	41	1	752	3	N	-0-			-0-
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	44	1	726	3	N	-0-			-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	137	1	2502	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	6031	-0-	3031	-0-	282	1	5749	3	N	-0-			-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259900		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10887 - 10897				
06	12360	X	2977	-0-	-9383	-0-	213	1	2764	3	N	-0-			16
07	12772	X	2850	-0-	-9922	-0-	135	1	2715	3	N	-0-			16
08	3751	X	2193	-0-	-1558	-0-	115	1	2078	3	N	-0-			16
09	3630	X	1101	-0-	-2529	-0-	63	1	1038	3	N	-0-			16
10	3751	X	151	-0-	-3600	-0-	8	1	143	3	N	-0-			16
11	2970	X	51	-0-	-2919	-0-	2	1	49	3	N	-0-			16

TXU 8		WELL #:		1	RRCID -> 261872		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10983 - 10993				
06	46320	X	43122	-0-	-3198	-0-	3082	1	40040	3	N	-0-			31
07	44547	X	41818	-0-	-2729	-0-	1983	1	39835	3	N	-0-			31
08	44547	X	41114	-0-	-3433	-0-	2147	1	38967	3	N	-0-			31
09	43110	X	30809	-0-	-12301	-0-	1768	1	29041	3	N	-0-			31
10	44547	X	40359	-0-	-4188	-0-	2089	1	38270	3	N	-0-			31
11	43110	X	35814	-0-	-7296	-0-	1679	1	34135	3	N	-0-			31

TXU 7 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261874		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 12230		PERF.10802 - 10878				
06	70140	X	67047	-0-	-3093	-0-	4792	1	62255	3	N	-0-			18
07	71889	X	60190	-0-	-11699	-0-	2855	1	57335	3	N	-0-			18
08	71889	X	65287	-0-	-6602	-0-	3408	1	61879	3	N	-0-			18
09	68280	X	62704	-0-	-5576	-0-	3598	1	59106	3	N	-0-			18
10	69905	X	63877	-0-	-6028	-0-	3306	1	60571	3	N	-0-			18
11	67050	X	60975	-0-	-6075	-0-	2858	1	58117	3	N	-0-			18

TXU 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262609		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9846 - 11716				
06	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	157	1	2041	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	1701	-0-	-655	-0-	81	1	1620	3	N	-0-			-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	3	N	-0-			-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	3	N	-0-			-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2172	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	103	1	2101	3	N	-0-			-0-

TXU 9 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262637		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10772 - 10780				
06	53790	X	50758	-0-	-3032	-0-	3628	1	47130	3	N	-0-			23
07	55583	X	47466	-0-	-8117	-0-	2251	1	45215	3	N	-0-			23
08	55583	X	51566	-0-	-4017	-0-	2693	1	48873	3	N	-0-			23
09	50760	X	44909	-0-	-5851	-0-	2577	1	42332	3	N	-0-			23
10	52452	X	47733	-0-	-4719	-0-	2470	1	45263	3	N	-0-			23
11	50760	X	42849	-0-	-7911	-0-	2008	1	40841	3	N	-0-			23

KOEHLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262638		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11532 - 11707				
06	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	102	1	1331	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	56	1	1114	3	N	-0-			-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1688	3	N	-0-			-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	101	1	1661	3	N	-0-			-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	67	1	1367	3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	26940 X	26465	-0-	-475	-0-	1891	1	24574	3	N	-0-						23
07	28365 X	26068	-0-	-2297	-0-	1236	1	24832	3	N	-0-						23
08	28365 X	25080	-0-	-3285	-0-	1309	1	23771	3	N	-0-						23
09	27450 X	23329	-0-	-4121	-0-	1339	1	21990	3	N	-0-						23
10	28179 X	23477	-0-	-4702	-0-	1216	1	22261	3	N	-0-						23
11	26460 X	22368	-0-	-4092	-0-	1049	1	21319	3	N	-0-						23

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

06	15870 X	14280	-0-	-1590	-0-	1021	1	13259	3	N	-0-						40
07	15531 X	10191	-0-	-5340	-0-	483	1	9708	3	N	-0-						40
08	15531 X	13824	-0-	-1707	-0-	721	1	13103	3	N	-0-						40
09	14280 X	10599	-0-	-3681	-0-	608	1	9991	3	N	-0-						40
10	14756 X	7275	-0-	-7481	-0-	376	1	6899	3	N	-0-						40
*11	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	864	1	17568	3	N	-0-						40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

06	14580 X	12315	-0-	-2265	-0-	880	1	11435	3	N	-0-						15
07	14818 X	11317	-0-	-3501	-0-	537	1	10780	3	N	-0-						15
08	14818 X	9597	-0-	-5221	-0-	501	1	9096	3	N	-0-						15
09	14040 X	9532	-0-	-4508	-0-	547	1	8985	3	N	-0-						15
10	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	790	1	14471	3	N	-0-						15
*11	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	691	1	14044	3	N	-0-						15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

06	22260 X	19101	-0-	-3159	-0-	1365	1	17736	3	N	-0-						35
07	22320 X	18858	-0-	-3462	-0-	895	1	17963	3	N	-0-						35
08	21111 X	18645	-0-	-2466	-0-	974	1	17671	3	N	-0-						35
09	20430 X	16532	-0-	-3898	-0-	948	1	15584	3	N	-0-						35
10	20336 X	17129	-0-	-3207	-0-	886	1	16243	3	N	-0-						35
11	19110 X	16712	-0-	-2398	-0-	784	1	15928	3	N	-0-						35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
VARVEL		WELL #: 1		RRCID -> 188965		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552				
M	O	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
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3	N	-0-		56	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		56	
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-		56	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		56	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		56	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		56	

VARVEL		WELL #: 2		RRCID -> 190141		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048				
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		28	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		28	
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-		28	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		28	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		28	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		28	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 191588		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466				
MOORE, J. F.		WELL #: 1										
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
*10	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 170844		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858				
REAGAN, CECIL		WELL #: 1										
06	4170 X	441	-0-	-3729	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
07	3379 X	363	-0-	-3016	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
11	540 X	464	-0-	-76	-0-	464	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181134		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687				
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	N	-0-		-0-	
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3	N	-0-		-0-	
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3	N	-0-		-0-	
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	N	-0-		-0-	
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-		-0-	
*11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-		-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181372		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905				
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-		-0-	
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-		-0-	
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																						
REAGAN "B"										WELL #: 1		RRCID -> 182281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.11940 - 13134		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
										PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE						
06		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-		2468 3		N	-0-				-0-							
07		2821 X	2550	-0-	-271	-0-		2550 3		N	-0-				-0-							
08		2821 X	1638	-0-	-1183	-0-		1638 3		N	-0-				-0-							
09		2730 X	768	-0-	-1962	-0-		768 3		N	-0-				-0-							
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3255 3		N	-0-				-0-							
*11		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		2519 3		N	-0-				-0-							

REAGAN "C"										WELL #: 1		RRCID -> 182895		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11770 - 12586				
06		1980 N	1713	-0-	-267	-0-		1713 3		N	-0-				-0-							
07		1891 N	1692	-0-	-199	-0-		1692 3		N	-0-				-0-							
08		1860 N	1709	-0-	-151	-0-		1709 3		N	-0-				-0-							
09		1710 N	1552	-0-	-158	-0-		1552 3		N	-0-				-0-							
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797 3		N	-0-				-0-							
*11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026 3		N	-0-				-0-							

MISCHER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 183635		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12450 - 13458				
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-				-0-							
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-				-0-							
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-				-0-							
09		30 N	21	-0-	-9	-0-		21 3		N	-0-				-0-							
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3		N	-0-				-0-							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-							

REAGAN, CECIL "D"										WELL #: 1		RRCID -> 183888		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13132 - 13182				
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349 3		N	-0-				-0-							
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1396 3		N	-0-				-0-							
08		1426 N	1153	-0-	-273	-0-		1153 3		N	-0-				-0-							
09		1350 N	1304	-0-	-46	-0-		1304 3		N	-0-				-0-							
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407 3		N	-0-				-0-							
*11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 3		N	-0-				-0-							

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

REAGAN "C"										WELL #: 2		RRCID -> 184642		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12810 - 12844				
06		510 N	466	-0-	-44	-0-		466 3		N	-0-				-0-							
07		496 N	425	-0-	-71	-0-		425 3		N	-0-				-0-							
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 3		N	-0-				-0-							
09		480 N	474	-0-	-6	-0-		474 3		N	-0-				-0-							
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 3		N	-0-				-0-							
11		480 N	429	-0-	-51	-0-		429 3		N	-0-				-0-							

POLLARD "A"										WELL #: 1		RRCID -> 185045		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 14205		PERF.13765 - 13920				
06		2580 N	2513	-0-	-67	-0-		2513 3		N	-0-				-0-							
07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221 3		N	-0-				-0-							
08		2449 N	1735	-0-	-714	-0-		1735 3		N	-0-				-0-							
09		3000 N	3311	-0-	311	311		3311 3		N	-0-				-0-							
10		2557 N	2246	-0-	-311	-0-		2246 3		N	-0-				-0-							
*11		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-		2829 3		N	-0-				-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789	
M	O	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
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3		N	-0-		-0-
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3		N	-0-		-0-
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3		N	-0-		-0-
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		N	-0-		-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3		N	-0-		-0-
*11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		N	-0-		-0-

MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029	
06	1950 N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3		N	-0-		-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-		-0-
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-		-0-
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-		-0-
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-		-0-
*11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-		-0-

POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004 - 15095	
06	900 N	761	-0-	-139	-0-	761	3		N	-0-		-0-
07	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3		N	-0-		-0-
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3		N	-0-		-0-
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	3		N	-0-		-0-
10	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	3		N	-0-		-0-
11	780 N	542	-0-	-238	-0-	542	3		N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218 - 13234	
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-		-0-
07	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3		N	-0-		-0-
08	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3		N	-0-		-0-
09	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2192	3		N	-0-		-0-
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-		-0-
11	2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2116	3		N	-0-		-0-

REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186913	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818 - 13194	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-		-0-
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-		-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3		N	-0-		-0-

SCHOOL LAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187321	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13224 - 13278	
06	750 N	628	-0-	-122	-0-	628	3		N	-0-		-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3		N	-0-		-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		N	-0-		-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-	-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3			N	-0-	-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-	-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			N	-0-	-0-
10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			N	-0-	-0-
*11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-	-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		4710 X	4379	-0-	-331	-0-	4379 3			N	-0-	-0-
07		4867 X	4627	-0-	-240	-0-	4627 3			N	-0-	-0-
08		4867 X	4658	-0-	-209	-0-	4658 3			N	-0-	-0-
09		4650 X	4511	-0-	-139	-0-	4511 3			N	-0-	-0-
10		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 3			N	-0-	-0-
11		4500 X	4437	-0-	-63	-0-	4437 3			N	-0-	-0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	903	-0-	903	-0-	903 3			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	1111	-0-	1111	2014	1111 3			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	820	-0-	820	2834	820 3			N	-0-	-0-
10		3508 X	674	-0-	-2834	-0-	674 3			N	-0-	-0-
11		930 N	638	-0-	-292	-0-	638 3			N	-0-	-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006												
06		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 3			N	-0-	-0-
07		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 3			N	-0-	-0-
08		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3			N	-0-	-0-
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 3			N	-0-	-0-
10		4464 X	4452	-0-	-12	-0-	4452 3			N	-0-	-0-
11		4320 X	4165	-0-	-155	-0-	4165 3			N	-0-	-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000												
06		3750 X	3730	-0-	-20	-0-	3730 3			N	-0-	-0-
07		3875 X	3789	-0-	-86	-0-	3789 3			N	-0-	-0-
08		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3			N	-0-	-0-
09		3750 X	3531	-0-	-219	-0-	3531 3			N	-0-	-0-
10		3844 X	3829	-0-	-15	-0-	3829 3			N	-0-	-0-
11		3780 X	3681	-0-	-99	-0-	3681 3			N	-0-	-0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810												
06		1020 N	652	-0-	-368	-0-	652 3			N	-0-	-0-
07		1054 N	646	-0-	-408	-0-	646 3			N	-0-	-0-
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3			N	-0-	-0-
09		660 N	505	-0-	-155	-0-	505 3			N	-0-	-0-
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-	-0-
11		600 N	451	-0-	-149	-0-	451 3			N	-0-	-0-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MERRYMAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191924	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770	
M	O	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
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-	-0-	-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	192096	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643 - 12996	
06	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	3621	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3875 X	3675	-0-	-200	-0-	3675	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3810 X	3440	-0-	-370	-0-	3440	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	3271	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	3630 X	3535	-0-	-95	-0-	3535	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MISCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	192727	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778 - 13140	
06	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1767 N	1249	-0-	-518	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-	

REAGAN "G"		WELL #:		1	RRCID ->	193033	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12088 - 12469	
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	194653	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.12659 - 13018	
06	3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3999 X	3114	-0-	-885	-0-	3114	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	4020 X	3899	-0-	-121	-0-	3899	3	N	-0-	-0-	-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	195857	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12836 - 12888	
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2400 N	1693	-0-	-707	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	-0-	

REAGAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196284	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12938 - 12984	
06	2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	2303	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2207	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2277	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2213	3	N	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
REAGAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	196288	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.13024 - 13056				
M	O	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
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-				-0-
07	744 N	664	-0-	-80	-0-	-0-	664	3		N	-0-				-0-
08	899 N	644	-0-	-255	-0-	-0-	644	3		N	-0-				-0-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	-0-	619	3		N	-0-				-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	-0-	624	3		N	-0-				-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	-0-	602	3		N	-0-				-0-

REAGAN, CECIL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196331	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13255	PERF.12677 - 13676				
06	1020 N	985	-0-	-35	-0-	-0-	985	3		N	-0-				-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-				-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-				-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-				-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-				-0-
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-				-0-

REAGAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574 - 12927				
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-

REAGAN "C"		WELL #:		4	RRCID ->	196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482 - 12862				
06	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	-0-	2641	3		N	-0-				-0-
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-				-0-
08	2821 X	2777	-0-	-44	-0-	-0-	2777	3		N	-0-				-0-
09	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	-0-	2601	3		N	-0-				-0-
10	2852 N	2571	-0-	-281	-0-	-0-	2571	3		N	-0-				-0-
11	2700 N	2359	-0-	-341	-0-	-0-	2359	3		N	-0-				-0-

REAGAN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124 - 13082				
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	-0-	5111	3		N	-0-				174
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	5275	3		N	-0-				174
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	4856	3		N	-0-				174
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	4431	3		N	-0-				174
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	4390	3		N	-0-				174
*11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	3		N	-0-				174

MERRYMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830 - 12860				
06	4320 X	4098	-0-	-222	-0-	-0-	4098	3		N	-0-				-0-
07	4309 X	4176	-0-	-133	-0-	-0-	4176	3		N	-0-				-0-
08	4247 X	4131	-0-	-116	-0-	-0-	4131	3		N	-0-				-0-
09	4110 X	3879	-0-	-231	-0-	-0-	3879	3		N	-0-				-0-
10	4247 X	3932	-0-	-315	-0-	-0-	3932	3		N	-0-				-0-
*11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4142	3		N	-0-				-0-

REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320				
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-				-0-
07	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	-0-	2180	3		N	-0-				-0-
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-				-0-
09	2130 N	2129	-0-	-1	-0-	-0-	2129	3		N	-0-				-0-
10	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	-0-	1782	3		N	-0-				-0-
11	2130 N	763	-0-	-1367	-0-	-0-	763	3		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454 - 12800	
M	O	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
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-		-0-	
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	N	-0-		-0-	
08	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3	N	-0-		-0-	
09	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	3	N	-0-		-0-	
10	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	2979	3	N	-0-		-0-	
11	2970 X	2886	-0-	-84	-0-	2886	3	N	-0-		-0-	

MERRYMAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908 - 12770	
06	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3	N	-0-		-0-	
07	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3	N	-0-		-0-	
08	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3	N	-0-		-0-	
09	6930 X	6054	-0-	-876	-0-	6054	3	N	-0-		-0-	
10	7161 X	5879	-0-	-1282	-0-	5879	3	N	-0-		-0-	
11	6930 X	5487	-0-	-1443	-0-	5487	3	N	-0-		-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 - 12960	
06	2340 X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3	Y	-0-		-0-	
07	1767 X	1410	-0-	-357	-0-	1410	3	Y	-0-		-0-	
08	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	Y	-0-		-0-	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	Y	-0-		-0-	
10	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3	Y	-0-		-0-	
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3	Y	-0-		-0-	

MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196 - 13072	
06	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	1061	3	Y	-0-		-0-	
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	Y	-0-		-0-	
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	Y	-0-		-0-	
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	Y	-0-		-0-	
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-		-0-	
*11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	Y	-0-		-0-	

MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164	
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3	N	-0-		-0-	
07	3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3	N	-0-		-0-	
08	3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3	N	-0-		-0-	
09	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3090	3	N	-0-		-0-	
10	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	3187	3	N	-0-		-0-	
11	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116	3	N	-0-		-0-	

REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003	
06	2490 N	1783	-0-	-707	-0-	1783	3	N	-0-		-0-	
07	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3	N	-0-		-0-	
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-		-0-	
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-		-0-	
10	2852 N	2234	-0-	-618	-0-	2234	3	N	-0-		-0-	
*11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3	N	-0-		-0-	

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226 - 12892	
06	1110 N	783	-0-	-327	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885	3	N	-0-		-0-	
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-	
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	3	N	-0-		-0-	
11	990 N	542	-0-	-448	-0-	542	3	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-					-0-	
07		4216 X	1733	-0-	-2483	-0-	1733	3		N	-0-					-0-	
08		4216 X	2002	-0-	-2214	-0-	2002	3		N	-0-					-0-	
09		4080 X	3421	-0-	-659	-0-	3421	3		N	-0-					-0-	
10		2976 X	2032	-0-	-944	-0-	2032	3		N	-0-					-0-	
11		2880 X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3		N	-0-					-0-	

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775																	
06		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-					-0-	
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-	
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-					-0-	
09		390 N	94	-0-	-296	-0-	94	3		N	-0-					-0-	
10		3100 N	4787	-0-	1687	1687	4787	3		N	-0-					-0-	
*11		3000 N	2689	-0-	-311	1376	2689	3		N	-0-					-0-	

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520																	
06		1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1932	3		Y	-0-					2	
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		Y	-0-					2	
08		1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1942	3		Y	-0-					2	
09		1920 N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3		Y	-0-					2	
10		1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3		Y	-0-					2	
11		1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	3		Y	-0-					2	

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144																	
06		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3		N	-0-					-0-	
07		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3		N	-0-					-0-	
08		4433 X	4079	-0-	-354	-0-	4079	3		N	-0-					-0-	
09		4290 X	3896	-0-	-394	-0-	3896	3		N	-0-					-0-	
10		4433 X	3968	-0-	-465	-0-	3968	3		N	-0-					-0-	
11		4260 X	4003	-0-	-257	-0-	4003	3		N	-0-					-0-	

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868																	
06		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-					-0-	
07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3		N	-0-					-0-	
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3		N	-0-					-0-	
09		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3		N	-0-					-0-	
10		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3		N	-0-					-0-	
*11		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		N	-0-					-0-	

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																	
06		780 N	687	-0-	-93	-0-	687	3		N	-0-					-0-	
07		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3		N	-0-					-0-	
08		713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-					-0-	
09		690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3		N	-0-					-0-	
10		713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3		N	-0-					-0-	
*11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH 13310	PERF.12406 - 13304		
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
06		2760 X	2752	-0-	-8	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2689 3		N	-0-			-0-
08		3100 X	2741	-0-	-359	-0-	2741 3		N	-0-			-0-
09		3000 X	2302	-0-	-698	-0-	2302 3		N	-0-			-0-
10		2852 X	1309	-0-	-1543	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
11		2760 X	1440	-0-	-1320	-0-	1440 3		N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH 12948	PERF.12208 - 12785		
06		150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005										TOTAL DEPTH 15606	PERF.12788 - 13919		
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-			-0-
08		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1931 3		N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH 13003	PERF.11707 - 12786		
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008										TOTAL DEPTH 13056	PERF.12464 - 13662		
06		6870 X	6244	-0-	-626	-0-	6244 3		N	-0-			-0-
07		7099 X	6362	-0-	-737	-0-	6362 3		N	-0-			-0-
08		7099 X	6384	-0-	-715	-0-	6384 3		N	-0-			-0-
09		6570 X	6108	-0-	-462	-0-	6108 3		N	-0-			-0-
10		6479 X	6162	-0-	-317	-0-	6162 3		N	-0-			-0-
11		6240 X	3362	-0-	-2878	-0-	3362 3		N	-0-			-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH 16200	PERF.13697 - 13725		
06		2070 N	1967	-0-	-103	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
07		2077 N	2014	-0-	-63	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
08		2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
09		1980 N	1857	-0-	-123	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
11		2010 N	1456	-0-	-554	-0-	1456 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777														
BARNETT, CECIL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005										TOTAL DEPTH	11475	PERF.10338	-	11294
M	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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OVINTIV USA INC. 628658														
REAGAN, GENEVA														
WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12312	PERF.11574	-	11832
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REAGAN, GENEVA														
WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL DEPTH	12370	PERF.11966	-	11976
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REAGAN, GENEVA														
WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004										TOTAL DEPTH	14025	PERF.11048	-	12105
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176														
WILLIAMS, LLOYD														
WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982										TOTAL DEPTH	12319	PERF. 9889	-	10004
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665									
BOSWELL				WELL #:	1	RRCID ->	243496	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16473	PERF.15850 - 15876	
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
06		160020 X	154583	-0-	-5437	-0-	154583 2			N	-0-		-0-
07		164053 X	164053	-0-	-0-	-0-	164053 2			N	-0-		-0-
08		163835 X	160563	-0-	-3272	-0-	160563 2			N	-0-		-0-
09		156840 X	156308	-0-	-532	-0-	156308 2			N	-0-		-0-
10		164052 X	160499	-0-	-3553	-0-	160499 2			N	-0-		-0-
11		158760 X	154711	-0-	-4049	-0-	154711 2			N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MILSTEAD				WELL #:	1	RRCID ->	212894	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13387	PERF.11230 - 13070	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

VARNER				WELL #:	1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370	PERF. N/A	
06		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-		25
07		1178 X	630	-0-	-548	-0-	630 2			Y	-0-		25
08		744 N	663	-0-	-81	-0-	663 2			Y	-0-		25
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			Y	-0-		25
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			Y	-0-		25
*11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			Y	-0-		25

XTO ENERGY INC.				945936									
DUNCAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	071063	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10917 - 13001	
06		1830 N	1350	-0-	-480	-0-	1350 2			N	-0-		-0-
07		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	1509 2			N	-0-		-0-
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-		-0-
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-		-0-
10		1519 N	975	-0-	-544	-0-	975 2			N	-0-		-0-
*11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-		-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074731	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	13265	PERF.11004 - 13034	
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			N	-0-		-0-
07		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2			N	-0-		-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			N	-0-		-0-
09		1890 N	1389	-0-	-501	-0-	1389 2			N	-0-		-0-
10		1984 N	1636	-0-	-348	-0-	1636 2			N	-0-		-0-
*11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 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	
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-		-0-
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-		-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-		-0-
09		870 N	777	-0-	-93	-0-	777 2			N	-0-		-0-
10		1147 N	771	-0-	-376	-0-	771 2			N	-0-		-0-
11		990 N	707	-0-	-283	-0-	707 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 #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
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		
06		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2			N	-0-	-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2			N	-0-	-0-
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-	-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
06		2280 X	2177	-0-	-103	-0-	2177 2			N	-0-	-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2			N	-0-	-0-
08		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2			N	-0-	-0-
09		2280 X	2276	-0-	-4	-0-	2276 2			N	-0-	-0-
10		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2			N	-0-	-0-
11		2280 X	1607	-0-	-673	-0-	1607 2			N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
06		4800 X	3605	-0-	-1195	-0-	3605 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4904 2			N	-0-	-0-
08		4960 X	4275	-0-	-685	-0-	4275 2			N	-0-	-0-
09		4800 X	4526	-0-	-274	-0-	4526 2			N	-0-	-0-
10		4960 X	4071	-0-	-889	-0-	4071 2			N	-0-	-0-
11		4740 X	3038	-0-	-1702	-0-	3038 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
06		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
08		1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144 2			N	-0-	-0-
09		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206 2			N	-0-	-0-
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
06		390 N	188	-0-	-202	-0-	188 2			N	-0-	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-	-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
06		1020 N	804	-0-	-216	-0-	804 2			N	-0-	-0-
07		837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2			N	-0-	-0-
08		837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2			N	-0-	-0-
09		810 N	727	-0-	-83	-0-	727 2			N	-0-	-0-
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-	-0-
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	726 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2850 N	2115	-0-	-735	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2			N	-0-	-0-
08		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505 2			N	-0-	-0-
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			N	-0-	-0-
10		2914 N	2746	-0-	-168	-0-	2746 2			N	-0-	-0-
*11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
06		2220 N	1544	-0-	-676	-0-	1544 2			N	-0-	-0-
07		1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
08		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585 2			N	-0-	-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-	-0-
10		1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434 2			N	-0-	-0-
11		1530 N	737	-0-	-793	-0-	737 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
06		990 N	837	-0-	-153	-0-	837 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	824	-0-	-199	-0-	824 2			N	-0-	-0-
08		961 N	816	-0-	-145	-0-	816 2			N	-0-	-0-
09		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2			N	-0-	-0-
10		837 N	697	-0-	-140	-0-	697 2			N	-0-	-0-
*11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-	-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-	-0-
08		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2			N	-0-	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-	-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-	-0-
*11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
06		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2			N	-0-	-0-
07		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385 2			N	-0-	-0-
08		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2			N	-0-	-0-
09		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2			N	-0-	-0-
10		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2			N	-0-	-0-
11		3750 X	2136	-0-	-1614	-0-	2136 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-	-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-	-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
06		2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1810 2			N	-0-	-0-
07		2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1893 2			N	-0-	-0-
08		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 2			N	-0-	-0-
09		1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798 2			N	-0-	-0-
10		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
*11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1380 N	981	-0-	-399	-0-	981 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	1106	-0-	-382	-0-	1106 2			N	-0-	-0-
08		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2			N	-0-	-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-	-0-
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2			N	-0-	-0-
*11		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
06		3960 X	3713	-0-	-247	-0-	3713 2			N	-0-	-0-
07		3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926 2			N	-0-	-0-
08		3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569 2			N	-0-	-0-
09		3810 X	3347	-0-	-463	-0-	3347 2			N	-0-	-0-
10		3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3911 2			N	-0-	-0-
11		3810 X	3606	-0-	-204	-0-	3606 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
06		1290 N	676	-0-	-614	-0-	676 2			N	-0-	-0-
07		992 N	525	-0-	-467	-0-	525 2			N	-0-	-0-
08		837 N	645	-0-	-192	-0-	645 2			N	-0-	-0-
09		690 N	653	-0-	-37	-0-	653 2			N	-0-	-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-	-0-
*11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
06		2580 X	2275	-0-	-305	-0-	2275 2			N	-0-	-0-
07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2			N	-0-	-0-
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2			N	-0-	-0-
09		2280 X	1357	-0-	-923	-0-	1357 2			N	-0-	-0-
10		2883 X	1065	-0-	-1818	-0-	1065 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	1756	-0-	-1274	-0-	1756 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
06		4830 X	4797	-0-	-33	-0-	4797 2			N	-0-	-0-
07		4991 X	4984	-0-	-7	-0-	4984 2			N	-0-	-0-
08		4991 X	4558	-0-	-433	-0-	4558 2			N	-0-	-0-
09		4800 X	3628	-0-	-1172	-0-	3628 2			N	-0-	-0-
10		4991 X	3285	-0-	-1706	-0-	3285 2			N	-0-	-0-
*11		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
06		1770 N	723	-0-	-1047	-0-	723 2			N	-0-	-0-
07		1488 N	744	-0-	-744	-0-	744 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	679	-0-	-499	-0-	679 2			N	-0-	-0-
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2			N	-0-	-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-	-0-
*11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
06		570 N	545	-0-	-25	-0-	545 2			N	-0-	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-	-0-
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			N	-0-	-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-	-0-
*11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			N	-0-	-0-
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N	-0-	-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-	-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-	-0-
11		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
06		510 N	286	-0-	-224	-0-	286 2			N	-0-	-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-	-0-
08		527 N	275	-0-	-252	-0-	275 2			N	-0-	-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-	-0-
10		837 N	614	-0-	-223	-0-	614 2			N	-0-	-0-
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 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												
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-	-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-	-0-
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-	-0-
*11		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												
06		7230 X	2836	-0-	-4394	-0-	2836 2			N	-0-	-0-
07		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563 2			N	-0-	-0-
08		7223 X	6656	-0-	-567	-0-	6656 2			N	-0-	-0-
09		6330 X	6044	-0-	-286	-0-	6044 2			N	-0-	-0-
10		7564 X	6609	-0-	-955	-0-	6609 2			N	-0-	-0-
11		7320 X	6804	-0-	-516	-0-	6804 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
06		3450 X	3061	-0-	-389	-0-	3061 2			N	-0-	-0-
07		3565 X	2767	-0-	-798	-0-	2767 2			N	-0-	-0-
08		3565 X	3119	-0-	-446	-0-	3119 2			N	-0-	-0-
09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2			N	-0-	-0-
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2			N	-0-	-0-
11		3060 X	2755	-0-	-305	-0-	2755 2			N	-0-	-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2			N	-0-	-0-
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-	-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-	-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-	-0-
11		660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014												
06		3000 N	3294	-0-	294	294	3294 2			N	-0-	-0-
07		1557 N	1263	-0-	-294	-0-	1263 2			N	-0-	-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-	-0-
09		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2			N	-0-	-0-
10		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-	-0-
*11		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-	-0-

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

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
06		690 X	240	-0-	-450	-0-		240	2	N	-0-	-0-
07		713 X	263	-0-	-450	-0-		263	2	N	-0-	-0-
08		558 X	126	-0-	-432	-0-		126	2	N	-0-	-0-
09		540 X	148	-0-	-392	-0-		148	2	N	-0-	-0-
10		310 X	131	-0-	-179	-0-		131	2	N	-0-	-0-
11		240 X	119	-0-	-121	-0-		119	2	N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
06		540 N	528	-0-	-12	-0-		528	2	N	-0-	-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2	N	-0-	-0-
08		558 N	541	-0-	-17	-0-		541	2	N	-0-	-0-
09		540 N	519	-0-	-21	-0-		519	2	N	-0-	-0-
10		558 N	550	-0-	-8	-0-		550	2	N	-0-	-0-
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	2	N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
06		270 N	131	-0-	-139	-0-		131	2	N	-0-	-0-
07		248 N	91	-0-	-157	-0-		91	2	N	-0-	-0-
08		186 N	59	-0-	-127	-0-		59	2	N	-0-	-0-
09		120 N	57	-0-	-63	-0-		57	2	N	-0-	-0-
10		93 N	52	-0-	-41	-0-		52	2	N	-0-	-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-		39	2	N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
06		1410 X	137	-0-	-1273	-0-		137	2	N	-0-	-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442	2	N	-0-	-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2	N	-0-	-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1742	2	N	-0-	-0-
11		420 N	368	-0-	-52	-0-		368	2	N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-	-0-
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	2	N	-0-	-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2	N	-0-	-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-	-0-
10		992 N	358	-0-	-634	-0-		358	2	N	-0-	-0-
*11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303	2	N	-0-	-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
06		390 N	344	-0-	-46	-0-		344	2	N	-0-	-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-		348	2	N	-0-	-0-
08		372 N	369	-0-	-3	-0-		369	2	N	-0-	-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2	N	-0-	-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2	N	-0-	-0-
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1050 N	899	-0-	-151	-0-	899 2			N	-0-	-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-	-0-
08		961 N	829	-0-	-132	-0-	829 2			N	-0-	-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-	-0-
*11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-	-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020												
06		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2			N	-0-	-0-
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2			N	-0-	-0-
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2			N	-0-	-0-
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			N	-0-	-0-
10		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2			N	-0-	-0-
*11		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
06		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2			N	-0-	-0-
07		5611 X	5010	-0-	-601	-0-	5010 2			N	-0-	-0-
08		5611 X	4133	-0-	-1478	-0-	4133 2			N	-0-	-0-
09		5490 X	4936	-0-	-554	-0-	4936 2			N	-0-	-0-
10		5673 X	5640	-0-	-33	-0-	5640 2			N	-0-	-0-
11		5490 X	5118	-0-	-372	-0-	5118 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	3466	-0-	-6	-0-	3466 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	3066	-0-	-437	-0-	3066 2			N	-0-	-0-
09		3390 X	3275	-0-	-115	-0-	3275 2			N	-0-	-0-
10		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2			N	-0-	-0-
11		3360 X	2956	-0-	-404	-0-	2956 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
06		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684 2			N	-0-	-0-
07		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2			N	-0-	-0-
08		3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3827 2			N	-0-	-0-
09		3720 X	3517	-0-	-203	-0-	3517 2			N	-0-	-0-
10		3844 X	2248	-0-	-1596	-0-	2248 2			N	-0-	-0-
11		3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3478 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
06		1170 X	849	-0-	-321	-0-	849 2			N	-0-	-0-
07		1209 X	729	-0-	-480	-0-	729 2			N	-0-	-0-
08		1085 X	815	-0-	-270	-0-	815 2			N	-0-	-0-
09		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-	-0-
10		868 X	826	-0-	-42	-0-	826 2			N	-0-	-0-
*11		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3360 X	2154	-0-	-1206	-0-	2154 2			N	-0-	-0-
07		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2			N	-0-	-0-
08		3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3015 2			N	-0-	-0-
09		3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2			N	-0-	-0-
*11		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
06		2340 N	1871	-0-	-469	-0-	1871 2			N	-0-	-0-
07		2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2			N	-0-	-0-
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2			N	-0-	-0-
10		2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986 2			N	-0-	-0-
*11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2			N	-0-	-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-	-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-	-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			N	-0-	-0-
*11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
06		2010 X	1694	-0-	-316	-0-	1694 2			N	-0-	-0-
07		2046 X	1764	-0-	-282	-0-	1764 2			N	-0-	-0-
08		1891 N	1751	-0-	-140	-0-	1751 2			N	-0-	-0-
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2			N	-0-	-0-
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			N	-0-	-0-
*11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
06		3180 X	1931	-0-	-1249	-0-	1931 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	3285	-0-	-1	-0-	3285 2			N	-0-	-0-
08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2			N	-0-	-0-
09		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2			N	-0-	-0-
10		3286 X	2001	-0-	-1285	-0-	2001 2			N	-0-	-0-
11		3180 X	1828	-0-	-1352	-0-	1828 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			N	-0-	-0-
07		2480 N	2095	-0-	-385	-0-	2095 2			N	-0-	-0-
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2			N	-0-	-0-
09		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2			N	-0-	-0-
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2			N	-0-	-0-
*11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591 2			N	-0-	-0-
07		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581 2			N	-0-	-0-
09		1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553 2			N	-0-	-0-
10		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664 2			N	-0-	-0-
*11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
06		2640 X	1938	-0-	-702	-0-	1938 2			N	-0-	-0-
07		2728 N	2709	-0-	-19	-0-	2709 2			N	-0-	-0-
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			N	-0-	-0-
09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2			N	-0-	-0-
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2			N	-0-	-0-
*11		3000 N	3044	-0-	44	44	3044 2			N	-0-	-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
06		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-	-0-
07		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-	-0-
08		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-	-0-
09		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	-0-
10		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-	-0-
*11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980												
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2			N	-0-	-0-
07		248 N	137	-0-	-111	-0-	137 2			N	-0-	-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-	-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-	-0-
*11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
06		3870 X	1593	-0-	-2277	-0-	1593 2			N	-0-	-0-
07		3999 X	1827	-0-	-2172	-0-	1827 2			N	-0-	-0-
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			N	-0-	-0-
09		3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	2195 2			N	-0-	-0-
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2			N	-0-	-0-
*11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
06		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2			N	-0-	-0-
07		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584 2			N	-0-	-0-
08		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2			N	-0-	-0-
09		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2			N	-0-	-0-
10		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2			N	-0-	-0-
*11		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
06		1500 N	1184	-0-	-316	-0-	1184 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	641	-0-	-723	-0-	641 2			N	-0-	-0-
08		1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243 2			N	-0-	-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-	-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-	-0-
*11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3210 X	1908	-0-	-1302	-0-		1908	2			-0-
07		2976 X	1943	-0-	-1033	-0-		1943	2			-0-
08		2976 X	1840	-0-	-1136	-0-		1840	2			-0-
09		2460 X	1885	-0-	-575	-0-		1885	2			-0-
10		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		2207	2			-0-
*11		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776												
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2			-0-
07		217 N	41	-0-	-176	-0-		41	2			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
06		4170 X	3306	-0-	-864	-0-		3306	2			-0-
07		4247 X	3430	-0-	-817	-0-		3430	2			-0-
08		4247 X	3346	-0-	-901	-0-		3346	2			-0-
09		3300 X	3137	-0-	-163	-0-		3137	2			-0-
10		3441 X	3369	-0-	-72	-0-		3369	2			-0-
11		3330 X	3307	-0-	-23	-0-		3307	2			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		3420	2			-0-
07		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-		3918	2			-0-
08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		4434	2			-0-
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	2			-0-
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3139	2			-0-
*11		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		4409	2			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021												
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2			-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	2			-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			-0-
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811	2			-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	2			-0-
*11		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
06		727 X	727	-0-	-0-	-0-		727	2			-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-						-0-
09		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-		8308	2			-0-
10		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-		5454	2			-0-
*11		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		2599	2			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898												
06		1320 N	1047	-0-	-273	-0-		1047	2			-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2			-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2			-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2			-0-
11		1050 N	1047	-0-	-3	-0-		1047	2			-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 #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3000 N	3303	-0-	303	303	3303 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3483	-0-	383	686	3483 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3405	-0-	305	991	3405 2			N	-0-	-0-
09		4226 X	3235	-0-	-991	-0-	3235 2			N	-0-	-0-
10		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2			N	-0-	-0-
*11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
06		1800 N	1396	-0-	-404	-0-	1396 2			N	-0-	-0-
07		1860 N	1395	-0-	-465	-0-	1395 2			N	-0-	-0-
08		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2			N	-0-	-0-
09		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2			N	-0-	-0-
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2			N	-0-	-0-
*11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
06		540 N	88	-0-	-452	-0-	88 2			N	-0-	-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-	-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
10		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2			N	-0-	-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-	-0-
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			N	-0-	-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-	-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-	-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-	-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
06		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			N	-0-	-0-
07		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2			N	-0-	-0-
08		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2			N	-0-	-0-
09		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2			N	-0-	-0-
10		2232 X	2146	-0-	-86	-0-	2146 2			N	-0-	-0-
11		2220 X	1940	-0-	-280	-0-	1940 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-	-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			N	-0-	-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	-0-
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-	-0-
10		1333 N	935	-0-	-398	-0-	935 2			N	-0-	-0-
11		1020 N	859	-0-	-161	-0-	859 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-	-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-	-0-
08		279 N	34	-0-	-245	-0-	34 2			N	-0-	-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-	-0-
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4410 X	3003	-0-	-1407	-0-	3003 2			N	-0-	-0-
07		3906 X	3112	-0-	-794	-0-	3112 2			N	-0-	-0-
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2			N	-0-	-0-
09		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2			N	-0-	-0-
10		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2			N	-0-	-0-
*11		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
06		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2			N	-0-	-0-
07		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2			N	-0-	-0-
08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2			N	-0-	-0-
09		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
10		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2			N	-0-	-0-
*11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
06		3420 X	2813	-0-	-607	-0-	2813 2			N	-0-	-0-
07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2			N	-0-	-0-
08		3565 X	2938	-0-	-627	-0-	2938 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	2726	-0-	-724	-0-	2726 2			N	-0-	-0-
10		3596 X	2836	-0-	-760	-0-	2836 2			N	-0-	-0-
11		3480 X	2329	-0-	-1151	-0-	2329 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
06		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2			N	-0-	-0-
07		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2			N	-0-	-0-
08		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 2			N	-0-	-0-
09		4290 X	4053	-0-	-237	-0-	4053 2			N	-0-	-0-
10		4433 X	4334	-0-	-99	-0-	4334 2			N	-0-	-0-
11		4290 X	3486	-0-	-804	-0-	3486 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-	-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2			N	-0-	-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2			N	-0-	-0-
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			N	-0-	-0-
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-	-0-
*11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
06		1440 N	1093	-0-	-347	-0-	1093 2			N	-0-	-0-
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-	-0-
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-	-0-
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-	-0-
10		1643 N	1199	-0-	-444	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
11		1590 N	1508	-0-	-82	-0-	1508 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2			N	-0-	-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			N	-0-	-0-
08		1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610 2			N	-0-	-0-
09		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592 2			N	-0-	-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-	-0-
11		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
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

06		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-	-0-
07		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2		N	-0-	-0-
08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-	-0-
09		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-	-0-
10		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-	-0-
*11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
06		3000 N	4082	-0-	1082	1082	4082	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	3286	-0-	186	1268	3286	2		N	-0-	-0-
08		3100 N	2689	-0-	-411	857	2689	2		N	-0-	-0-
09		2472 X	1615	-0-	-857	-0-	1615	2		N	-0-	-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
06		1050 X	817	-0-	-233	-0-	817	2		N	-0-	-0-
07		1488 X	822	-0-	-666	-0-	822	2		N	-0-	-0-
08		1488 X	1124	-0-	-364	-0-	1124	2		N	-0-	-0-
09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-	-0-
10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-	-0-
*11		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
06		2430 X	1914	-0-	-516	-0-	1914	2		N	-0-	-0-
07		2511 X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2		N	-0-	-0-
08		2387 X	1758	-0-	-629	-0-	1758	2		N	-0-	-0-
09		2100 X	1605	-0-	-495	-0-	1605	2		N	-0-	-0-
10		2170 X	1622	-0-	-548	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
11		1920 X	1522	-0-	-398	-0-	1522	2		N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
06		2130 N	1898	-0-	-232	-0-	1898	2		N	-0-	-0-
07		2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2		N	-0-	-0-
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-	-0-
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-	-0-
10		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-	-0-
*11		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
06		2670 X	1952	-0-	-718	-0-	1952	2		N	-0-	-0-
07		2759 X	2455	-0-	-304	-0-	2455	2		N	-0-	-0-
08		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-	-0-
10		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-	-0-
*11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-	-0-
07		434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2		N	-0-	-0-
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-
09		600 N	417	-0-	-183	-0-	417	2		N	-0-	-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	-0-
11		360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
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

06		1560 X	1325	-0-	-235	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
07		2480 X	1565	-0-	-915	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-		-0-
09		2400 X	1426	-0-	-974	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
10		1674 X	1034	-0-	-640	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	851	-0-	-1819	-0-	851 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
08		775 N	584	-0-	-191	-0-	584 2		N	-0-		-0-
09		720 N	540	-0-	-180	-0-	540 2		N	-0-		-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
*11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
06		1110 X	981	-0-	-129	-0-	981 2		N	-0-		-0-
07		1147 X	1089	-0-	-58	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
08		1147 X	1076	-0-	-71	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
09		1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
10		1085 X	1003	-0-	-82	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
11		1050 X	997	-0-	-53	-0-	997 2		N	-0-		-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-		-0-
07		434 N	231	-0-	-203	-0-	231 2		N	-0-		-0-
08		465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2		N	-0-		-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
*11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
06		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-		113
07		3472 X	3129	-0-	-343	-0-	3129 2		N	-0-		113
08		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-		113
09		3360 X	2541	-0-	-819	-0-	2541 2		N	-0-		113
10		3162 X	2589	-0-	-573	-0-	2589 2		N	-0-		113
11		3390 X	2723	-0-	-667	-0-	2723 2		N	-0-		113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
06		3150 X	1002	-0-	-2148	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
07		1984 X	1037	-0-	-947	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
08		1705 X	1297	-0-	-408	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
09		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
10		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-		-0-
*11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
06		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975 2		N	-0-		-0-
07		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633 2		N	-0-		-0-
08		6014 X	2625	-0-	-3389	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
09		5820 X	1268	-0-	-4552	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
10		6014 X	1535	-0-	-4479	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
11		5820 X	1547	-0-	-4273	-0-	1547 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-
*11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-
07		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-
*11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
06		660 N	320	-0-	-340	-0-	320	2			N	-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-
08		465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-
10		465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
06		1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-
*11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998												
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-
07		992 N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-
08		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-
09		1080 N	548	-0-	-532	-0-	548	2			N	-0-
10		899 N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-
11		990 N	600	-0-	-390	-0-	600	2			N	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106												
06		1950 N	1503	-0-	-447	-0-	1503	2			N	-0-
07		1891 N	1158	-0-	-733	-0-	1158	2			N	-0-
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-
11		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
07		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
06		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	814	-0-	-896	-0-	814	2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
*11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
07		3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2507	-0-	-841	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
09		3510 X	2987	-0-	-523	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
10		3627 X	2820	-0-	-807	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
11		3510 X	2737	-0-	-773	-0-	2737	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
06		960 N	865	-0-	-95	-0-	865	2		N	-0-			-0-
07		992 N	868	-0-	-124	-0-	868	2		N	-0-			-0-
08		961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2		N	-0-			-0-
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
*11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
*11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
06		3210 X	2853	-0-	-357	-0-	2853	2		N	-0-			64
07		3317 X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2		N	-0-			64
08		3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2		N	-0-			64
09		2940 X	2667	-0-	-273	-0-	2667	2		N	-0-			64
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			64
*11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			64

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		4170 X	2539	-0-	-1631	-0-	2539	2	N	-0-	-0-	
07		4309 X	2261	-0-	-2048	-0-	2261	2	N	-0-	-0-	
08		4309 X	1615	-0-	-2694	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	
09		3300 X	1928	-0-	-1372	-0-	1928	2	N	-0-	-0-	
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	-0-	-0-	
*11		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-	-0-	

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878												
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-	-0-	
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	
10		868 N	626	-0-	-242	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
11		840 N	646	-0-	-194	-0-	646	2	N	-0-	-0-	

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
06		2640 X	1098	-0-	-1542	-0-	1098	2	N	-0-	-0-	
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2	N	-0-	-0-	
08		2728 X	2520	-0-	-208	-0-	2520	2	N	-0-	-0-	
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	-0-	
10		3379 X	1656	-0-	-1723	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	
11		3270 X	1016	-0-	-2254	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	
07		2356 N	1698	-0-	-658	-0-	1698	2	N	-0-	-0-	
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-	-0-	
09		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	
10		3100 N	3272	-0-	172	172	3272	2	N	-0-	-0-	
11		1710 N	856	-0-	-854	-0-	856	2	N	-0-	-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-	
07		868 N	836	-0-	-32	-0-	836	2	N	-0-	-0-	
08		868 N	454	-0-	-414	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
09		840 N	266	-0-	-574	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
10		837 N	292	-0-	-545	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054												
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-	-0-
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2			N	-0-	-0-
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2			N	-0-	-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			N	-0-	-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2			N	-0-	-0-
*11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909												
06		1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674 2			N	-0-	-0-
07		1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1639 2			N	-0-	-0-
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			N	-0-	-0-
09		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1665 2			N	-0-	-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			N	-0-	-0-
11		1650 N	1458	-0-	-192	-0-	1458 2			N	-0-	-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591												
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-	-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-	-0-
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
09		360 N	6	-0-	-354	-0-	6 2			N	-0-	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
*11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-	-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696												
06		2551 N	1875	-0-	-676	-0-	1875 2			N	-0-	-0-
07		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-	-0-
08		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2			N	-0-	-0-
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2			N	-0-	-0-
10		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			N	-0-	-0-
*11		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939												
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			N	-0-	-0-
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2			N	-0-	-0-
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-	-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2			N	-0-	-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-	-0-
*11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740												
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-	-0-
07		899 N	442	-0-	-457	-0-	442 2			N	-0-	-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-	-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-	-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-	-0-
11		630 N	530	-0-	-100	-0-	530 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		3570 X	3360	-0-	-210	-0-	3360 2		N	-0-	-0-	
07		3689 X	3503	-0-	-186	-0-	3503 2		N	-0-	-0-	
08		3689 X	3362	-0-	-327	-0-	3362 2		N	-0-	-0-	
09		3390 X	3294	-0-	-96	-0-	3294 2		N	-0-	-0-	
10		3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079 2		N	-0-	-0-	
11		3390 X	2628	-0-	-762	-0-	2628 2		N	-0-	-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
06		960 N	853	-0-	-107	-0-	853 2		N	-0-	-0-	
07		992 N	713	-0-	-279	-0-	713 2		N	-0-	-0-	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-	-0-	
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-	
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	-0-	
*11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	-0-	

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-	
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
08		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-	-0-	
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-	
*11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	-0-	

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-	-0-	
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	-0-	
08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-	-0-	
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-	-0-	
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-	-0-	
*11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-	-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
06		1770 N	1345	-0-	-425	-0-	1345 2		N	-0-	-0-	
07		1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1542 2		N	-0-	-0-	
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-	-0-	
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-	-0-	
10		1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409 2		N	-0-	-0-	
*11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-	-0-	

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
06		1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1398 2		N	-0-	-0-	
07		1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1371 2		N	-0-	-0-	
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	-0-	
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-	-0-	
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-	-0-	
*11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-	-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
06		1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046 2		N	-0-	-0-	
07		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089 2		N	-0-	-0-	
08		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 2		N	-0-	-0-	
09		1050 N	959	-0-	-91	-0-	959 2		N	-0-	-0-	
10		1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 2		N	-0-	-0-	
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
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
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2			N	-0-	-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-	-0-
08		992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2			N	-0-	-0-
09		960 N	836	-0-	-124	-0-	836 2			N	-0-	-0-
10		992 N	782	-0-	-210	-0-	782 2			N	-0-	-0-
11		900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884												
06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2			N	-0-	-0-
07		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2			N	-0-	-0-
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2			N	-0-	-0-
09		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2			N	-0-	-0-
10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2			N	-0-	-0-
*11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677												
06		3420 X	3220	-0-	-200	-0-	3220 2			N	-0-	-0-
07		3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215 2			N	-0-	-0-
08		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229 2			N	-0-	-0-
09		3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187 2			N	-0-	-0-
10		3317 X	3306	-0-	-11	-0-	3306 2			N	-0-	-0-
*11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719												
06		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2			N	-0-	-0-
07		2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2288 2			N	-0-	-0-
08		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			N	-0-	-0-
09		2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097 2			N	-0-	-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			N	-0-	-0-
*11		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2			N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813												
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2			N	-0-	-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			N	-0-	-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2			N	-0-	-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2			N	-0-	-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2			N	-0-	-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2			N	-0-	-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931												
06		1080 N	928	-0-	-152	-0-	928 2			N	-0-	-0-
07		1085 N	742	-0-	-343	-0-	742 2			N	-0-	-0-
08		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2			N	-0-	-0-
09		930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2			N	-0-	-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-	-0-
11		1020 N	836	-0-	-184	-0-	836 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468												
06		4230 X	4105	-0-	-125	-0-	4105 2			N	-0-	-0-
07		4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4836 2			N	-0-	-0-
08		4960 X	4289	-0-	-671	-0-	4289 2			N	-0-	-0-
09		4800 X	4358	-0-	-442	-0-	4358 2			N	-0-	-0-
10		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2			N	-0-	-0-
*11		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 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 #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573														
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
06		3270 X	2959	-0-	-311	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
08		3379 X	2917	-0-	-462	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
09		3090 X	2670	-0-	-420	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	627	-0-	-2752	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11		3270 X	670	-0-	-2600	-0-	670	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
08		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-			-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
10		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		N	-0-			-0-
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
06		3000 N	3357	-0-	357	357	3357	2		N	-0-			-0-
07		2823 N	2466	-0-	-357	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
09		750 X	99	-0-	-651	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10		775 X	694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11		750 X	257	-0-	-493	-0-	257	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
08		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
10		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
*11		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
06		660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2		N	-0-			-0-
07		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2		N	-0-			-0-
08		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-			-0-
09		630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2		N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110														
06		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
07		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
08		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
09		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
10		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
*11		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1624	-0-	-205	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
10		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1388	-0-	-382	-0-	1388	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
07		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
08		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
09		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
*11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
06		8604 X	5631	-0-	-2973	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
07		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
08		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
09		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
10		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
*11		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11		480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
06		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
07		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
08		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
09		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
10		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
*11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
06		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
08		3410 X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
09		3300 X	2643	-0-	-657	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
*11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
06		1770 N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
07		2139 N	1781	-0-	-358	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1622	-0-	-118	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1549	-0-	-101	-0-	1549	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 #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
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
06		1620 X	1552	-0-	-68	-0-	1552 2			N	-0-	-0-
07		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
08		1674 X	1002	-0-	-672	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
09		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2			N	-0-	-0-
10		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-	-0-
11		1770 X	1344	-0-	-426	-0-	1344 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
06		1860 N	1285	-0-	-575	-0-	1285 2			N	-0-	-0-
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2			N	-0-	-0-
08		1643 N	486	-0-	-1157	-0-	486 2			N	-0-	-0-
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2			N	-0-	-0-
10		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-	-0-
*11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2			N	-0-	-0-
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			N	-0-	-0-
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-	-0-
10		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906 2			N	-0-	-0-
11		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
06		2880 X	1718	-0-	-1162	-0-	1718 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	1397	-0-	-1579	-0-	1397 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	1213	-0-	-1763	-0-	1213 2			N	-0-	-0-
09		2640 X	1111	-0-	-1529	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
10		2604 X	1303	-0-	-1301	-0-	1303 2			N	-0-	-0-
11		1710 X	1154	-0-	-556	-0-	1154 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
06		2310 N	2117	-0-	-193	-0-	2117 2			N	-0-	-0-
07		2697 N	2588	-0-	-109	-0-	2588 2			N	-0-	-0-
08		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2			N	-0-	-0-
09		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-	-0-
10		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			N	-0-	-0-
*11		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			N	-0-	-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-	-0-
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			N	-0-	-0-
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-	-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-	-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-	-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
06		3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090 2			N	-0-	-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2			N	-0-	-0-
08		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209 2			N	-0-	-0-
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2			N	-0-	-0-
10		3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2944 2			N	-0-	-0-
*11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1710 N	1467	-0-	-243	-0-	1467 2			N	-0-	-0-
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-	-0-
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2			N	-0-	-0-
10		2263 N	1986	-0-	-277	-0-	1986 2			N	-0-	-0-
11		2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2044 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097 2			N	-0-	-0-
08		1271 N	943	-0-	-328	-0-	943 2			N	-0-	-0-
09		1590 N	1277	-0-	-313	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
10		1085 N	906	-0-	-179	-0-	906 2			N	-0-	-0-
*11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
06		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2			N	-0-	-0-
07		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2			N	-0-	-0-
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-	-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			N	-0-	-0-
*11		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
06		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2			N	-0-	149
07		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2			N	-0-	149
08		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2			N	-0-	149
09		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2			N	-0-	149
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2			N	-0-	149
*11		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			N	-0-	149

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-	-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-	-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			N	-0-	-0-
11		1320 N	1017	-0-	-303	-0-	1017 2			N	-0-	-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2			N	-0-	-0-
07		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2			N	-0-	-0-
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2			N	-0-	-0-
09		2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728 2			N	-0-	-0-
10		2852 X	2567	-0-	-285	-0-	2567 2			N	-0-	-0-
11		2760 X	1446	-0-	-1314	-0-	1446 2			N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
06		3000 N	3086	-0-	86	86	3086 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3318	-0-	218	304	3318 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2870	-0-	-230	74	2870 2			N	-0-	-0-
09		2135 X	2061	-0-	-74	-0-	2061 2			N	-0-	-0-
10		1860 X	1607	-0-	-253	-0-	1607 2			N	-0-	-0-
*11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
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
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
11		420 N	348	-0-	-72	-0-	348 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
06		870 N	799	-0-	-71	-0-	799 2		N	-0-		-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	949	-0-	-251	-0-	949 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-		-0-
07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-		-0-
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
10		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-		-0-
*11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		-0-
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
*11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
06		1890 N	1772	-0-	-118	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1338	-0-	-553	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
08		1829 N	1402	-0-	-427	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	965	-0-	-805	-0-	965 2		N	-0-		-0-
10		1333 N	684	-0-	-649	-0-	684 2		N	-0-		-0-
*11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787															
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
06		2700 N	2531	-0-	-169	-0-		-0-	2531	2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2620	-0-	-46	-0-		-0-	2620	2	N	-0-			-0-
08		2604 N	2470	-0-	-134	-0-		-0-	2470	2	N	-0-			-0-
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		-0-	2528	2	N	-0-			-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		-0-	2650	2	N	-0-			-0-
*11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		-0-	2529	2	N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453															
06		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-		-0-	3550	2	N	-0-			-0-
07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		-0-	3673	2	N	-0-			-0-
08		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		-0-	3749	2	N	-0-			-0-
09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		-0-	3633	2	N	-0-			-0-
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		-0-	4150	2	N	-0-			-0-
*11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		-0-	3945	2	N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820															
06		2250 N	1588	-0-	-662	-0-		-0-	1588	2	N	-0-			-0-
07		2325 N	1273	-0-	-1052	-0-		-0-	1273	2	N	-0-			-0-
08		2139 N	1324	-0-	-815	-0-		-0-	1324	2	N	-0-			-0-
09		1590 N	1249	-0-	-341	-0-		-0-	1249	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	861	-0-	-410	-0-		-0-	861	2	N	-0-			-0-
*11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		-0-	2014	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218															
06		420 N	362	-0-	-58	-0-		-0-	362	2	N	-0-			-0-
07		434 N	379	-0-	-55	-0-		-0-	379	2	N	-0-			-0-
08		434 N	345	-0-	-89	-0-		-0-	345	2	N	-0-			-0-
09		360 N	330	-0-	-30	-0-		-0-	330	2	N	-0-			-0-
10		372 N	345	-0-	-27	-0-		-0-	345	2	N	-0-			-0-
11		330 N	275	-0-	-55	-0-		-0-	275	2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601															
06		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-		-0-	2377	2	N	-0-			-0-
07		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-		-0-	2452	2	N	-0-			-0-
08		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-		-0-	1954	2	N	-0-			-0-
09		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-		-0-	1637	2	N	-0-			-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		-0-	2388	2	N	-0-			-0-
*11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		-0-	1878	2	N	-0-			-0-

LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964															
06		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-		-0-	2661	2	N	-0-			-0-
07		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		-0-	2697	2	N	-0-			-0-
08		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-		-0-	2633	2	N	-0-			-0-
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-		-0-	2695	2	N	-0-			-0-
10		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		-0-	2934	2	N	-0-			-0-
*11		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-		-0-	2685	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630															
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		-0-	3571	2	N	-0-			-0-
07		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		-0-	3665	2	N	-0-			-0-
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		-0-	3771	2	N	-0-			-0-
09		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-		-0-	4846	2	N	-0-			-0-
10		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		-0-	3367	2	N	-0-			-0-
11		3090 X	1224	-0-	-1866	-0-		-0-	1224	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802												
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

06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-	-0-
08		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2			N	-0-	-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-	-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
11		1140 N	927	-0-	-213	-0-	927 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
06		540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2			N	-0-	-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-	-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-	-0-
09		510 N	232	-0-	-278	-0-	232 2			N	-0-	-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-	-0-
*11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-	-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-	-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-	-0-
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2			N	-0-	-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-	-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-	-0-
*11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
06		1740 N	1549	-0-	-191	-0-	1549 2			N	-0-	-0-
07		1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747 2			N	-0-	-0-
08		1736 N	1458	-0-	-278	-0-	1458 2			N	-0-	-0-
09		1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535 2			N	-0-	-0-
10		1736 N	1477	-0-	-259	-0-	1477 2			N	-0-	-0-
*11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			N	-0-	-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-	-0-
10		124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2			N	-0-	-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500												
06		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			N	-0-	-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3738	-0-	638	-0-	3738 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3065	-0-	65	-0-	3065 2			N	-0-	-0-
10		3044 N	2341	-0-	-703	-0-	2341 2			N	-0-	-0-
11		1950 X	1470	-0-	-480	-0-	1470 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
06		3990 X	2110	-0-	-1880	-0-	2110 2			N	-0-	69
07		4123 X	687	-0-	-3436	-0-	687 2			N	-0-	69
08		4123 X	1372	-0-	-2751	-0-	1372 2			N	-0-	69
09		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2			N	-0-	69
10		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2			N	-0-	69
*11		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2			N	-0-	69

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		840 N	717	-0-	-123	-0-	717 2			N	-0-	-0-
07		1054 N	686	-0-	-368	-0-	686 2			N	-0-	-0-
08		899 N	682	-0-	-217	-0-	682 2			N	-0-	-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-	-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-	-0-
11		1410 X	975	-0-	-435	-0-	975 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2			N	-0-	-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-	-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-	-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-	-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-	-0-
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			N	-0-	-0-
07		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			N	-0-	-0-
08		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2			N	-0-	-0-
09		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2			N	-0-	-0-
10		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2			N	-0-	-0-
*11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2			N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2			N	-0-	-0-
07		2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2024 2			N	-0-	-0-
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-	-0-
09		2010 N	1876	-0-	-134	-0-	1876 2			N	-0-	-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2			N	-0-	-0-
11		2010 N	1819	-0-	-191	-0-	1819 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												
06		600 N	503	-0-	-97	-0-	503 2			N	-0-	-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-	-0-
08		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			N	-0-	-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-	-0-
10		744 N	451	-0-	-293	-0-	451 2			N	-0-	-0-
11		1770 N	371	-0-	-1399	-0-	371 2			N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 2			N	-0-	-0-
07		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	3340	-0-	240	-0-	3340 2			N	-0-	-0-
09		2347 X	2107	-0-	-240	-0-	2107 2			N	-0-	-0-
10		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2			N	-0-	-0-
*11		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
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
06		1470 N	1282	-0-	-188	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
*11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-		-0-
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
*11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	978	-0-	-522	-0-	978 2		N	-0-		-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1105	-0-	-445	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-		-0-
10		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-		-0-
*11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		-0-

LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
06		4350 X	193	-0-	-4157	-0-	193 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-
08		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-
09		4950 X	2168	-0-	-2782	-0-	2168 2		N	-0-		-0-
10		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-		-0-
*11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
06		2010 N	1766	-0-	-244	-0-	1766 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
10		1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1136	-0-	-394	-0-	1136 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-		-0-
07		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-		-0-
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-		-0-
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
*11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-	-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N	-0-	-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			N	-0-	-0-
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	950	-0-	-340	-0-	950 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-	-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2			N	-0-	-0-
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2			N	-0-	-0-
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2			N	-0-	-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2			N	-0-	-0-
*11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2			N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
06		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2			N	-0-	-0-
07		3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	1975 2			N	-0-	-0-
08		3007 X	2849	-0-	-158	-0-	2849 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	3052	-0-	-8	-0-	3052 2			N	-0-	-0-
10		3162 X	3051	-0-	-111	-0-	3051 2			N	-0-	-0-
11		3060 X	2495	-0-	-565	-0-	2495 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
06		420 N	171	-0-	-249	-0-	171 2			N	-0-	-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-	-0-
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2			N	-0-	-0-
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2			N	-0-	-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-	-0-
*11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			N	-0-	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
06		1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141 2			N	-0-	-0-
07		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280 2			N	-0-	-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-	-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216 2			N	-0-	-0-
11		1260 N	1071	-0-	-189	-0-	1071 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
06		2340 X	1357	-0-	-983	-0-	1357 2			N	-0-	-0-
07		2418 X	1750	-0-	-668	-0-	1750 2			N	-0-	-0-
08		2418 X	1503	-0-	-915	-0-	1503 2			N	-0-	-0-
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2			N	-0-	-0-
10		1736 N	1198	-0-	-538	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
*11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-	-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
06		600 N	513	-0-	-87	-0-	513 2			N	-0-	-0-
07		589 N	164	-0-	-425	-0-	164 2			N	-0-	-0-
08		589 N	71	-0-	-518	-0-	71 2			N	-0-	-0-
09		510 N	113	-0-	-397	-0-	113 2			N	-0-	-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-	-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844												
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
06		2640 X	2189	-0-	-451	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
07		2728 X	2185	-0-	-543	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
08		2728 X	2232	-0-	-496	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
09		2220 X	2062	-0-	-158	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
10		2263 X	2228	-0-	-35	-0-	2228 2		N	-0-		-0-
11		2190 X	2068	-0-	-122	-0-	2068 2		N	-0-		-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814												
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-		-0-
07		2511 N	2291	-0-	-220	-0-	2291 2		N	-0-		-0-
08		2511 N	2186	-0-	-325	-0-	2186 2		N	-0-		-0-
09		2310 N	1356	-0-	-954	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
10		2294 N	1139	-0-	-1155	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	947	-0-	-1183	-0-	947 2		N	-0-		-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
06		3600 X	3310	-0-	-290	-0-	3310 2		N	-0-		-0-
07		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310 2		N	-0-		-0-
08		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2		N	-0-		-0-
09		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2		N	-0-		-0-
10		5177 X	5120	-0-	-57	-0-	5120 2		N	-0-		-0-
*11		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
*11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
06		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		N	-0-		-0-
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-		-0-
08		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2		N	-0-		-0-
09		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9024 2		N	-0-		-0-
10		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236 2		N	-0-		-0-
*11		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 2		N	-0-		-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
06		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-		-0-
*11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		960 N	677	-0-	-283	-0-	677 2		N	-0-		-0-	
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-	
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-	
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-	
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-	
*11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-	

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590													
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		-0-	
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-	
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-	
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-	
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-	
*11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926													
06		3090 X	2120	-0-	-970	-0-	2120 2		N	-0-		-0-	
07		3193 X	2165	-0-	-1028	-0-	2165 2		N	-0-		-0-	
08		3193 X	1739	-0-	-1454	-0-	1739 2		N	-0-		-0-	
09		3090 X	1823	-0-	-1267	-0-	1823 2		N	-0-		-0-	
10		2511 X	1672	-0-	-839	-0-	1672 2		N	-0-		-0-	
*11		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-		-0-	

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987													
06		2820 X	2335	-0-	-485	-0-	2335 2		N	-0-		-0-	
07		2914 X	2507	-0-	-407	-0-	2507 2		N	-0-		-0-	
08		2914 X	2911	-0-	-3	-0-	2911 2		N	-0-		-0-	
09		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-		-0-	
10		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-		-0-	
11		2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2584 2		N	-0-		-0-	

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926													
06		2625 N	2528	-0-	-97	-0-	2528 2		N	-0-		-0-	
07		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-		-0-	
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		N	-0-		-0-	
09		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		-0-	
10		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2		N	-0-		-0-	
*11		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-		-0-	

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613													
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-	
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-	
08		806 N	26	-0-	-780	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
09		780 N	451	-0-	-329	-0-	451 2		N	-0-		-0-	
10		682 N	472	-0-	-210	-0-	472 2		N	-0-		-0-	
*11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-	

LINCCEM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089													
06		1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1804 2		N	-0-		-0-	
07		2046 N	1747	-0-	-299	-0-	1747 2		N	-0-		-0-	
08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		-0-	
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		-0-	
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		-0-	
*11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

06		900 N	883	-0-	-17	-0-	883 2			N	-0-	-0-
07		930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2			N	-0-	-0-
08		961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2			N	-0-	-0-
09		870 N	740	-0-	-130	-0-	740 2			N	-0-	-0-
10		930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2			N	-0-	-0-
11		870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2			N	-0-	-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2			N	-0-	-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-	-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-	-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-	-0-
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2			N	-0-	-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
06		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176 2			N	-0-	-0-
08		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197 2			N	-0-	-0-
09		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133 2			N	-0-	-0-
10		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
*11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
06		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2			N	-0-	-0-
07		2573 X	2536	-0-	-37	-0-	2536 2			N	-0-	-0-
08		2573 X	2541	-0-	-32	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
09		2550 X	2442	-0-	-108	-0-	2442 2			N	-0-	-0-
10		2635 X	2310	-0-	-325	-0-	2310 2			N	-0-	-0-
*11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2			N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
06		3180 X	2650	-0-	-530	-0-	2650 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	2016	-0-	-1270	-0-	2016 2			N	-0-	-0-
08		3286 X	2098	-0-	-1188	-0-	2098 2			N	-0-	-0-
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2			N	-0-	-0-
10		3069 X	2901	-0-	-168	-0-	2901 2			N	-0-	-0-
*11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 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												
06		1230 N	641	-0-	-589	-0-	641 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	774	-0-	-497	-0-	774 2			N	-0-	-0-
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-	-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-	-0-
10		775 N	670	-0-	-105	-0-	670 2			N	-0-	-0-
11		1020 N	450	-0-	-570	-0-	450 2			N	-0-	-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
06		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-	-0-
07		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			N	-0-	-0-
08		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-	-0-
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-	-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N	-0-	-0-
*11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
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

06		1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
06		330 N	193	-0-	-137	-0-	193 2		N	-0-		-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
06		2430 N	1648	-0-	-782	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
08		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
11		2760 N	2102	-0-	-658	-0-	2102 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
09		810 N	706	-0-	-104	-0-	706 2		N	-0-		-0-
10		589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	337	-0-	-803	-0-	337 2		N	-0-		-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
*11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
06		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-		-0-
07		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-		-0-
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
09		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-		-0-
10		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
*11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-		-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		-0-
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
*11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PYE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226287	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15059	PERF.11684 - 14107		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SANDERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226512	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15530	PERF.11450 - 11834		
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-		-0-	
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		-0-	
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-		-0-	
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-	
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-	
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		-0-	

TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227159	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12004 - 14502		
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		-0-	
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-	
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-	
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		-0-	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-	
11	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2		N	-0-		-0-	

CALLAWAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227296	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	13616	PERF.11106 - 13028		
06	510 N	326	-0-	-184	-0-	326	2		N	-0-		-0-	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-		-0-	
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-		-0-	
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-	
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2		N	-0-		-0-	
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-	

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1		WELL #:		4	RRCID ->	227298	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	11934	PERF. 9716 - 10446		
06	2040 N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2		N	-0-		-0-	
07	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2		N	-0-		-0-	
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-	
09	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2		N	-0-		-0-	
10	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2		N	-0-		-0-	
11	1740 N	1300	-0-	-440	-0-	1300	2		N	-0-		-0-	

WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228076	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	14938	PERF.10790 - 11916		
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-	
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-		-0-	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-	
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-		-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-	
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-	

HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228079	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.10344 - 12850		
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-	
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-	-0-
07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2			N	-0-	-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-	-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-	-0-
*11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
06		1890 N	1456	-0-	-434	-0-	1456 2			N	-0-	-0-
07		2480 N	1556	-0-	-924	-0-	1556 2			N	-0-	-0-
08		2604 N	1375	-0-	-1229	-0-	1375 2			N	-0-	-0-
09		1470 N	840	-0-	-630	-0-	840 2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1232	-0-	-318	-0-	1232 2			N	-0-	-0-
*11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2			N	-0-	-0-
07		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916 2			N	-0-	-0-
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2			N	-0-	-0-
09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2			N	-0-	-0-
10		1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1634 2			N	-0-	-0-
*11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2			N	-0-	-0-
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
06		5160 X	4972	-0-	-188	-0-	4972 2			N	-0-	-0-
07		5332 X	5079	-0-	-253	-0-	5079 2			N	-0-	-0-
08		5332 X	4996	-0-	-336	-0-	4996 2			N	-0-	-0-
09		5160 X	4975	-0-	-185	-0-	4975 2			N	-0-	-0-
10		5270 X	5089	-0-	-181	-0-	5089 2			N	-0-	-0-
11		4980 X	4716	-0-	-264	-0-	4716 2			N	-0-	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
06		2220 X	2217	-0-	-3	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
07		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2			N	-0-	-0-
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			N	-0-	-0-
09		2220 N	1929	-0-	-291	-0-	1929 2			N	-0-	-0-
10		2356 N	1860	-0-	-496	-0-	1860 2			N	-0-	-0-
11		2280 N	1694	-0-	-586	-0-	1694 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
06		3000 N	1476	-0-	-1524	771	1476 2			N	-0-	-0-
07		2285 X	1514	-0-	-771	-0-	1514 2			N	-0-	-0-
08		2170 X	1591	-0-	-579	-0-	1591 2			N	-0-	-0-
09		2100 X	1568	-0-	-532	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
10		2170 X	1626	-0-	-544	-0-	1626 2			N	-0-	-0-
*11		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
07		1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 2			N	-0-	-0-
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-	-0-
*11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-	-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
06		2550 N	2447	-0-	-103	-0-	2447 2			N	-0-	-0-
07		2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
08		2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472 2			N	-0-	-0-
09		2460 N	2065	-0-	-395	-0-	2065 2			N	-0-	-0-
10		2511 N	2225	-0-	-286	-0-	2225 2			N	-0-	-0-
*11		3000 N	3470	-0-	470	470	3470 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2			N	-0-	-0-
07		3069 X	2883	-0-	-186	-0-	2883 2			N	-0-	-0-
08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2			N	-0-	-0-
09		2970 X	2684	-0-	-286	-0-	2684 2			N	-0-	-0-
10		3069 X	2609	-0-	-460	-0-	2609 2			N	-0-	-0-
11		2970 X	2323	-0-	-647	-0-	2323 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
06		1230 X	771	-0-	-459	-0-	771 2			N	-0-	-0-
07		1271 X	803	-0-	-468	-0-	803 2			N	-0-	-0-
08		1271 X	800	-0-	-471	-0-	800 2			N	-0-	-0-
09		1170 X	779	-0-	-391	-0-	779 2			N	-0-	-0-
10		930 X	810	-0-	-120	-0-	810 2			N	-0-	-0-
*11		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-	-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2			N	-0-	-0-
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2			N	-0-	-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-	-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2			N	-0-	-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2			N	-0-	-0-
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2			N	-0-	-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-	-0-
07		496 N	158	-0-	-338	-0-	158 2			N	-0-	-0-
08		558 N	378	-0-	-180	-0-	378 2			N	-0-	-0-
09		600 N	70	-0-	-530	-0-	70 2			N	-0-	-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-	-0-
11		360 N	144	-0-	-216	-0-	144 2			N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-	-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-	-0-
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-	-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-	-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-	-0-
*11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3000 N	2880	-0-	-120	893	2880 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2995	-0-	-105	788	2995 2			N	-0-	-0-
08		4814 X	4026	-0-	-788	-0-	4026 2			N	-0-	-0-
09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2			N	-0-	-0-
10		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2			N	-0-	-0-
11		2730 X	1739	-0-	-991	-0-	1739 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
06		8940 X	2579	-0-	-6361	-0-	2579 2			N	-0-	-0-
07		6169 X	4531	-0-	-1638	-0-	4531 2			N	-0-	-0-
08		5208 X	4195	-0-	-1013	-0-	4195 2			N	-0-	-0-
09		4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141 2			N	-0-	-0-
10		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 2			N	-0-	-0-
*11		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
06		900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2			N	-0-	-0-
07		899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2			N	-0-	-0-
08		930 N	748	-0-	-182	-0-	748 2			N	-0-	-0-
09		870 N	753	-0-	-117	-0-	753 2			N	-0-	-0-
10		868 N	545	-0-	-323	-0-	545 2			N	-0-	-0-
11		720 N	509	-0-	-211	-0-	509 2			N	-0-	-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2			N	-0-	-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			N	-0-	-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-	-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-	-0-
10		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-	-0-
*11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
06		1770 X	914	-0-	-856	-0-	914 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-	-0-
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-	-0-
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-	-0-
11		1770 N	1027	-0-	-743	-0-	1027 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												
06		1110 N	1038	-0-	-72	-0-	1038 2			N	-0-	-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	-0-
08		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2			N	-0-	-0-
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2			N	-0-	-0-
11		960 N	731	-0-	-229	-0-	731 2			N	-0-	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			N	-0-	-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-	-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-	-0-
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-	-0-
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	-0-
11		840 N	712	-0-	-128	-0-	712 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2100 N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2		N	-0-	-0-
07		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2		N	-0-	-0-
08		2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2		N	-0-	-0-
09		2010 N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2		N	-0-	-0-
10		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-	-0-
*11		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
06		330 N	93	-0-	-237	-0-	93	2		N	-0-	-0-
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-	-0-
10		1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2		N	-0-	-0-
*11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-	-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
06		270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2		N	-0-	-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-	-0-
08		217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2		N	-0-	-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
10		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-	-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-	-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-	-0-
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-	-0-
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-	-0-
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-	-0-
*11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914												
06		570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2		N	-0-	-0-
07		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-	-0-
08		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-	-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-
10		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-	-0-
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892												
06		1830 N	1623	-0-	-207	-0-	1623	2		N	-0-	-0-
07		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2		N	-0-	-0-
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-	-0-
09		1620 N	861	-0-	-759	-0-	861	2		N	-0-	-0-
10		1674 N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2		N	-0-	-0-
11		1620 N	1122	-0-	-498	-0-	1122	2		N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
06		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-	-0-
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-	-0-
08		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-	-0-
09		3000 N	3137	-0-	137	137	3137	2		N	-0-	-0-
10		3100 N	3340	-0-	240	377	3340	2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	3330	-0-	330	707	3330	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 #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
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
06		1530 N	1296	-0-	-234	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1324	-0-	-266	-0-	1324 2		N	-0-		-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
06		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
07		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
08		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
09		1770 X	1215	-0-	-555	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
10		1829 X	1494	-0-	-335	-0-	1494 2		N	-0-		-0-
11		1770 X	1169	-0-	-601	-0-	1169 2		N	-0-		-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
06		1350 N	910	-0-	-440	-0-	910 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	956	-0-	-470	-0-	956 2		N	-0-		-0-
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		-0-
10		961 N	768	-0-	-193	-0-	768 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	937	-0-	-533	-0-	937 2		N	-0-		-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
07		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-		-0-
08		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
10		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
*11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	379	-0-	-971	-0-	379 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	518	-0-	-877	-0-	518 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013 2		N	-0-		-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
06		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2		N	-0-		-0-
07		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2		N	-0-		-0-
08		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 2		N	-0-		-0-
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2		N	-0-		-0-
10		4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3402	-0-	-558	-0-	3402 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-		-0-
07		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		N	-0-		-0-
08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-		-0-
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-		-0-
10		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		-0-
*11		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972																
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
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-				-0-
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-				-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
09		510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-				-0-
10		2201 N	872	-0-	-1329	-0-	872	2			N	-0-				-0-
*11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-				-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310																
06		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-				-0-
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-
*11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068																
06		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-				-0-
07		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-				-0-
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-				-0-
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-				-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				-0-
*11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-				-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810																
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-				-0-
07		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-				-0-
08		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-				-0-
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-				-0-
10		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-				-0-
*11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-				-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194																
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-				-0-
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-				-0-
08		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-				-0-
09		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-				-0-
10		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-				-0-
*11		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-				-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556																
06		240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-				-0-
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-				-0-
08		217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-				-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-
10		186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2			N	-0-	-0-
07		3534 X	1861	-0-	-1673	-0-	1861 2			N	-0-	-0-
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2			N	-0-	-0-
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2			N	-0-	-0-
10		3937 X	3566	-0-	-371	-0-	3566 2			N	-0-	-0-
*11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-	-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-	-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-	-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
06		780 N	714	-0-	-66	-0-	714 2			N	-0-	-0-
07		775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2			N	-0-	-0-
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2			N	-0-	-0-
09		720 N	688	-0-	-32	-0-	688 2			N	-0-	-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-	-0-
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-	-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-	-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-	-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-	-0-
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-	-0-
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
06		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 2			N	-0-	-0-
07		899 N	805	-0-	-94	-0-	805 2			N	-0-	-0-
08		806 N	752	-0-	-54	-0-	752 2			N	-0-	-0-
09		810 N	683	-0-	-127	-0-	683 2			N	-0-	-0-
10		806 N	679	-0-	-127	-0-	679 2			N	-0-	-0-
11		720 N	660	-0-	-60	-0-	660 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
06		3540 X	1952	-0-	-1588	-0-	1952 2			N	-0-	-0-
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2			N	-0-	-0-
08		3534 X	3034	-0-	-500	-0-	3034 2			N	-0-	-0-
09		3420 X	3348	-0-	-72	-0-	3348 2			N	-0-	-0-
10		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2			N	-0-	-0-
*11		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2			N	-0-	-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
06		2790 X	2357	-0-	-433	-0-	2357 2			N	-0-	-0-
07		2883 X	2510	-0-	-373	-0-	2510 2			N	-0-	-0-
08		2883 X	2499	-0-	-384	-0-	2499 2			N	-0-	-0-
09		2640 X	1364	-0-	-1276	-0-	1364 2			N	-0-	-0-
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2			N	-0-	-0-
11		2430 X	1969	-0-	-461	-0-	1969 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
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
							CODE	CODE	CODE			
06		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-	-0-
07		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-	-0-
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-	-0-
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-	-0-
10		4185 X	3886	-0-	-299	-0-	3886	2		N	-0-	-0-
11		4230 X	2327	-0-	-1903	-0-	2327	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
06		3000 N	2688	-0-	-312	-0-	1757	2		N	-0-	-0-
07		3828 X	2071	-0-	-1757	-0-	2071	2		N	-0-	-0-
08		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
09		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-	-0-
10		1085 X	588	-0-	-497	-0-	588	2		N	-0-	-0-
11		1050 X	602	-0-	-448	-0-	602	2		N	-0-	-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-	-0-
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-	-0-
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-	-0-
09		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-	-0-
10		1984 X	1569	-0-	-415	-0-	1569	2		N	-0-	-0-
*11		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-	-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	-0-
07		775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2		N	-0-	-0-
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-	-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-	-0-
10		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2		N	-0-	-0-
*11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
06		3480 X	3389	-0-	-91	-0-	3389	2		N	-0-	-0-
07		3627 X	3426	-0-	-201	-0-	3426	2		N	-0-	-0-
08		3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253	2		N	-0-	-0-
09		3510 X	3132	-0-	-378	-0-	3132	2		N	-0-	-0-
10		3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2		N	-0-	-0-
11		3390 X	2871	-0-	-519	-0-	2871	2		N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
06		3450 X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2		N	-0-	-0-
07		3565 X	2284	-0-	-1281	-0-	2284	2		N	-0-	-0-
08		3565 X	2663	-0-	-902	-0-	2663	2		N	-0-	-0-
09		3270 X	2350	-0-	-920	-0-	2350	2		N	-0-	-0-
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-	-0-
11		2580 X	2093	-0-	-487	-0-	2093	2		N	-0-	-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
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

06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-	-0-
07		2139 N	1431	-0-	-708	-0-	1431	2		N	-0-	-0-
08		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
09		2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2		N	-0-	-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-	-0-
11		2040 N	1168	-0-	-872	-0-	1168	2		N	-0-	-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
06		4050 X	3254	-0-	-796	-0-	3254	2		N	-0-	27
07		4185 X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2		N	-0-	27
08		4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	3045	2		N	-0-	27
09		3810 X	3140	-0-	-670	-0-	3140	2		N	-0-	27
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-	27
11		3600 X	3477	-0-	-123	-0-	3477	2		N	-0-	27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
06		2640 X	1629	-0-	-1011	-0-	1629	2		N	-0-	-0-
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-	-0-
08		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-	-0-
09		2610 X	1980	-0-	-630	-0-	1980	2		N	-0-	-0-
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-	-0-
*11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
06		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-	-0-
07		4185 X	4001	-0-	-184	-0-	4001	2		N	-0-	-0-
08		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2		N	-0-	-0-
09		4050 X	3550	-0-	-500	-0-	3550	2		N	-0-	-0-
10		4185 X	3439	-0-	-746	-0-	3439	2		N	-0-	-0-
11		4050 X	3512	-0-	-538	-0-	3512	2		N	-0-	-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860												
06		750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2		N	-0-	-0-
07		868 N	522	-0-	-346	-0-	522	2		N	-0-	-0-
08		682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2		N	-0-	-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-	-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-	-0-
*11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-	-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-	-0-
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
06		6450 X	5142	-0-	-1308	-0-	5142	2		N	-0-	-0-
07		6417 X	3862	-0-	-2555	-0-	3862	2		N	-0-	-0-
08		6417 X	2627	-0-	-3790	-0-	2627	2		N	-0-	-0-
09		6210 X	3006	-0-	-3204	-0-	3006	2		N	-0-	-0-
10		6324 X	2771	-0-	-3553	-0-	2771	2		N	-0-	-0-
11		5130 X	2560	-0-	-2570	-0-	2560	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2			N	-0-	-0-
07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2			N	-0-	-0-
08		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971 2			N	-0-	-0-
09		1950 N	776	-0-	-1174	-0-	776 2			N	-0-	-0-
10		2015 N	1110	-0-	-905	-0-	1110 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1137	-0-	-783	-0-	1137 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
06		1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1297 2			N	-0-	-0-
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-	-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-	-0-
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-	-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			N	-0-	-0-
*11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-	-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
06		3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301 2			N	-0-	-0-
07		3534 X	3274	-0-	-260	-0-	3274 2			N	-0-	-0-
08		3534 X	3261	-0-	-273	-0-	3261 2			N	-0-	-0-
09		3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3282 2			N	-0-	-0-
10		3410 X	3262	-0-	-148	-0-	3262 2			N	-0-	-0-
11		3300 X	2925	-0-	-375	-0-	2925 2			N	-0-	-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2			N	-0-	-0-
07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2			N	-0-	-0-
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2			N	-0-	-0-
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2			N	-0-	-0-
10		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2			N	-0-	-0-
*11		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2			N	-0-	-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
06		240 N	116	-0-	-124	-0-	116 2			N	-0-	-0-
07		248 N	55	-0-	-193	-0-	55 2			N	-0-	-0-
08		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2			N	-0-	-0-
09		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-	-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
06		3750 X	3648	-0-	-102	-0-	3648 2			N	-0-	-0-
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2			N	-0-	-0-
08		3875 X	3140	-0-	-735	-0-	3140 2			N	-0-	-0-
09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2			N	-0-	-0-
10		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2			N	-0-	-0-
*11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2			N	-0-	-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
06		330 N	196	-0-	-134	-0-	196 2			N	-0-	-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-	-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	-0-
10		403 N	269	-0-	-134	-0-	269 2			N	-0-	-0-
*11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 246802		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128	
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
06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394 2		N	-0-		-0-
07	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8808 2		N	-0-		-0-
08	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283 2		N	-0-		-0-
09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037 2		N	-0-		-0-
10	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		N	-0-		-0-
*11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2		N	-0-		-0-

FELDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 246819		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052	
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
08	2263 N	1865	-0-	-398	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
*11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		25		RRCID -> 247405		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908	
06	3450 X	2999	-0-	-451	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
07	3565 X	2769	-0-	-796	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
08	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021 2		N	-0-		-0-
09	3450 X	2687	-0-	-763	-0-	2687 2		N	-0-		-0-
10	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	3040 2		N	-0-		-0-
11	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	2721 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 247410		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090	
06	2730 X	2419	-0-	-311	-0-	2419 2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2557	-0-	-264	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
08	2821 X	2635	-0-	-186	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
09	2580 X	2280	-0-	-300	-0-	2280 2		N	-0-		-0-
10	2666 X	2634	-0-	-32	-0-	2634 2		N	-0-		-0-
*11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		-0-

TXU MINING GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247464		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-		-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2		N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		19		RRCID -> 247468		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084	
06	2430 X	2047	-0-	-383	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-		-0-
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-		-0-
10	2511 N	2117	-0-	-394	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
11	2430 N	2099	-0-	-331	-0-	2099 2		N	-0-		-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 247834		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692	
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
07	868 X	669	-0-	-199	-0-	669 2		N	-0-		-0-
08	1271 X	601	-0-	-670	-0-	601 2		N	-0-		-0-
09	1530 X	570	-0-	-960	-0-	570 2		N	-0-		-0-
10	1581 X	602	-0-	-979	-0-	602 2		N	-0-		-0-
11	1530 X	624	-0-	-906	-0-	624 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773												
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
06		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2			N	-0-	-0-
07		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2			N	-0-	-0-
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2			N	-0-	-0-
09		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2			N	-0-	-0-
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2			N	-0-	-0-
*11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450												
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-	-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-	-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
*11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990												
06		1950 N	1672	-0-	-278	-0-	1672 2			N	-0-	-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2			N	-0-	-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-	-0-
09		1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1415 2			N	-0-	-0-
10		1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481 2			N	-0-	-0-
11		1590 N	1336	-0-	-254	-0-	1336 2			N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065												
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2			N	-0-	-0-
07		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2			N	-0-	-0-
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2			N	-0-	-0-
09		3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461 2			N	-0-	-0-
10		3658 X	3544	-0-	-114	-0-	3544 2			N	-0-	-0-
11		3540 X	3466	-0-	-74	-0-	3466 2			N	-0-	-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238												
06		1590 X	1123	-0-	-467	-0-	1123 2			N	-0-	-0-
07		1643 X	1503	-0-	-140	-0-	1503 2			N	-0-	-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-	-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-	-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			N	-0-	-0-
*11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858												
06		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160 2			N	-0-	-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-	-0-
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			N	-0-	-0-
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-	-0-
10		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160 2			N	-0-	-0-
11		1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119 2			N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482												
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-	-0-
07		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2			N	-0-	-0-
08		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2			N	-0-	-0-
09		630 N	421	-0-	-209	-0-	421 2			N	-0-	-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2			N	-0-	-0-
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	401 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		2910 X	2897	-0-	-13	-0-	2897 2			N	-0-	-0-
07		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2			N	-0-	-0-
08		3162 X	2942	-0-	-220	-0-	2942 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	2759	-0-	-301	-0-	2759 2			N	-0-	-0-
10		3162 X	2869	-0-	-293	-0-	2869 2			N	-0-	-0-
11		2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568 2			N	-0-	-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2			N	-0-	-0-
07		2852 X	2537	-0-	-315	-0-	2537 2			N	-0-	-0-
08		2666 X	2045	-0-	-621	-0-	2045 2			N	-0-	-0-
09		3090 X	2420	-0-	-670	-0-	2420 2			N	-0-	-0-
10		3193 X	2183	-0-	-1010	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
11		3090 X	2863	-0-	-227	-0-	2863 2			N	-0-	-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-	-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-	-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-	-0-
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-	-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-	-0-
*11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2			N	-0-	-0-
07		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2			N	-0-	-0-
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-	-0-
09		1890 N	1091	-0-	-799	-0-	1091 2			N	-0-	-0-
10		2573 N	1787	-0-	-786	-0-	1787 2			N	-0-	-0-
*11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-	-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
06		3360 X	2950	-0-	-410	-0-	2950 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	2647	-0-	-825	-0-	2647 2			N	-0-	-0-
08		3472 X	2464	-0-	-1008	-0-	2464 2			N	-0-	-0-
09		3180 X	2899	-0-	-281	-0-	2899 2			N	-0-	-0-
10		3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882 2			N	-0-	-0-
11		2940 X	2458	-0-	-482	-0-	2458 2			N	-0-	-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	692	-0-	-579	-0-	692 2			N	-0-	-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-	-0-
09		1230 N	701	-0-	-529	-0-	701 2			N	-0-	-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-	-0-
*11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-	-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
06		8400 X	8272	-0-	-128	-0-	8272 2			N	-0-	-0-
07		8680 X	8162	-0-	-518	-0-	8162 2			N	-0-	-0-
08		8680 X	7896	-0-	-784	-0-	7896 2			N	-0-	-0-
09		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2			N	-0-	-0-
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689 2			N	-0-	-0-
11		8280 X	8050	-0-	-230	-0-	8050 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814												
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

06		1740 N	1383	-0-	-357	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1031	-0-	-240	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	981	-0-	-309	-0-	981 2		N	-0-		-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006												
06		1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	1434	-0-	-395	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	1485	-0-	-405	-0-	1485 2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816												
06		3630 X	3366	-0-	-264	-0-	3366 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	3692	-0-	-59	-0-	3692 2		N	-0-		-0-
08		3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536 2		N	-0-		-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-		-0-
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	3386	-0-	-184	-0-	3386 2		N	-0-		-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252												
06		4020 X	1148	-0-	-2872	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
07		4154 X	3981	-0-	-173	-0-	3981 2		N	-0-		-0-
08		4154 X	1942	-0-	-2212	-0-	1942 2		N	-0-		-0-
09		3330 X	2605	-0-	-725	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	2603	-0-	-1365	-0-	2603 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	1019	-0-	-2821	-0-	1019 2		N	-0-		-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965												
06		31950 X	31587	-0-	-363	-0-	31587 2		N	-0-		-0-
07		33015 X	31851	-0-	-1164	-0-	31851 2		N	-0-		-0-
08		33015 X	31216	-0-	-1799	-0-	31216 2		N	-0-		-0-
09		31950 X	30141	-0-	-1809	-0-	30141 2		N	-0-		-0-
10		33015 X	29611	-0-	-3404	-0-	29611 2		N	-0-		-0-
11		31590 X	30130	-0-	-1460	-0-	30130 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												
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
*11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
06		1680 X	1328	-0-	-352	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
07		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 2		N	-0-		-0-
08		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2		N	-0-		-0-
09		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
10		6293 X	3352	-0-	-2941	-0-	3352 2		N	-0-		-0-
11		6090 X	1278	-0-	-4812	-0-	1278 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	251018	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13462	PERF.	11202 - 12981	
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
06	1020 X	712	-0-	-308	-0-	712 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	3090 X	1445	-0-	-1645	-0-	1445 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	251023	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	10716 - 13202	
06	1710 X	1445	-0-	-265	-0-	1445 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	1984 X	1767	-0-	-217	-0-	1767 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	1984 X	596	-0-	-1388	-0-	596 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	1920 X	1186	-0-	-734	-0-	1186 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	1710 X	1502	-0-	-208	-0-	1502 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	251026	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	13303	PERF.	10620 - 13050	
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	2914 X	2352	-0-	-562	-0-	2352 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	2914 X	1985	-0-	-929	-0-	1985 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	3030 X	2057	-0-	-973	-0-	2057 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	3131 X	2510	-0-	-621	-0-	2510 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	3030 X	2257	-0-	-773	-0-	2257 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:	14	RRCID ->	251251	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	10656 - 12200	
06	1170 N	901	-0-	-269	-0-	901 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	1240 N	716	-0-	-524	-0-	716 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

KARRAKER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	251269	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9168 - 11786	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

JACKSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	251271	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	10878 - 10934	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	43 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:	16	RRCID ->	251304	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11384 - 12334	
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10781 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-			-0-
07		2697 X	1442	-0-	-1255	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
09		2610 X	1439	-0-	-1171	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
10		2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
*11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086															
06		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
07		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
08		3565 X	2968	-0-	-597	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
10		3565 X	2534	-0-	-1031	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
11		3450 X	2538	-0-	-912	-0-	2538	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394															
06		1410 N	1144	-0-	-266	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
07		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
08		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
10		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
11		1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940															
06		2190 N	1986	-0-	-204	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
07		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
11		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2			N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510															
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380															
06		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
08		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
09		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
10		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
*11		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727															
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
07		3813 X	2024	-0-	-1789	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
08		3813 X	2149	-0-	-1664	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
09		3690 X	3242	-0-	-448	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
*11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		5910 X	5197	-0-	-713	-0-	5197 2			N	-0-	-0-
07		6107 X	5329	-0-	-778	-0-	5329 2			N	-0-	-0-
08		6479 X	5160	-0-	-1319	-0-	5160 2			N	-0-	-0-
09		6270 X	5504	-0-	-766	-0-	5504 2			N	-0-	-0-
10		6479 X	6182	-0-	-297	-0-	6182 2			N	-0-	-0-
*11		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2			N	-0-	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
06		2220 N	1813	-0-	-407	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2			N	-0-	-0-
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-	-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			N	-0-	-0-
10		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1930 2			N	-0-	-0-
11		2100 N	1814	-0-	-286	-0-	1814 2			N	-0-	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-	-0-
07		465 N	270	-0-	-195	-0-	270 2			N	-0-	-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-	-0-
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-	-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-	-0-
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
06		7770 X	7184	-0-	-586	-0-	7184 2			N	-0-	-0-
07		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575 2			N	-0-	-0-
08		8246 X	6494	-0-	-1752	-0-	6494 2			N	-0-	-0-
09		7980 X	7230	-0-	-750	-0-	7230 2			N	-0-	-0-
10		8587 X	6105	-0-	-2482	-0-	6105 2			N	-0-	-0-
*11		8310 X	5989	-0-	-2321	-0-	5989 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2			N	-0-	-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-	-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-	-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2			N	-0-	-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
06		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2			N	-0-	-0-
07		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2			N	-0-	-0-
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2			N	-0-	-0-
09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2			N	-0-	-0-
10		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2			N	-0-	-0-
*11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2			N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
06		2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1962 2			N	-0-	-0-
07		2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047 2			N	-0-	-0-
08		2108 N	1962	-0-	-146	-0-	1962 2			N	-0-	-0-
09		1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947 2			N	-0-	-0-
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2			N	-0-	-0-
*11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
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
06		4950 X	4218	-0-	-732	-0-	4218	2		N	-0-	-0-
07		5115 X	4393	-0-	-722	-0-	4393	2		N	-0-	-0-
08		5115 X	3651	-0-	-1464	-0-	3651	2		N	-0-	-0-
09		4710 X	4194	-0-	-516	-0-	4194	2		N	-0-	-0-
10		4867 X	4286	-0-	-581	-0-	4286	2		N	-0-	-0-
11		4260 X	4157	-0-	-103	-0-	4157	2		N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
06		900 N	263	-0-	-637	-0-	263	2		N	-0-	-0-
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
10		1953 N	1285	-0-	-668	-0-	1285	2		N	-0-	-0-
11		1620 N	1012	-0-	-608	-0-	1012	2		N	-0-	-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
06		1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2		N	-0-	-0-
07		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2		N	-0-	-0-
08		1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2		N	-0-	-0-
09		1770 N	918	-0-	-852	-0-	918	2		N	-0-	-0-
10		1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1544	2		N	-0-	-0-
*11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-
07		651 X	211	-0-	-440	-0-	211	2		N	-0-	-0-
08		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		217 X	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-	-0-
*11		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-	-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
08		744 N	289	-0-	-455	-0-	289	2		N	-0-	-0-
09		720 N	136	-0-	-584	-0-	136	2		N	-0-	-0-
10		744 N	124	-0-	-620	-0-	124	2		N	-0-	-0-
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
07		4061 X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2		N	-0-	-0-
08		4061 X	3106	-0-	-955	-0-	3106	2		N	-0-	-0-
09		3930 X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2		N	-0-	-0-
10		3968 X	2960	-0-	-1008	-0-	2960	2		N	-0-	-0-
11		3840 X	3198	-0-	-642	-0-	3198	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750																			
06		720	N	628	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	628	2		N	-0-					-0-
07		713	N	544	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	544	2		N	-0-					-0-
08		620	N	504	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	504	2		N	-0-					-0-
09		630	N	548	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	548	2		N	-0-					-0-
10		644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-					-0-
*11		524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176																			
06		1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-					-0-
07		1674	N	1545	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	1545	2		N	-0-					-0-
08		1767	N	1559	-0-	-0-	-208	-0-	-0-	1559	2		N	-0-					-0-
09		1590	N	1300	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	1300	2		N	-0-					-0-
10		1550	N	1217	-0-	-0-	-333	-0-	-0-	1217	2		N	-0-					-0-
*11		1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726																			
06		4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-					-0-
07		3472	X	3308	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	3308	2		N	-0-					-0-
08		3472	X	2411	-0-	-0-	-1061	-0-	-0-	2411	2		N	-0-					-0-
09		3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-					-0-
10		3472	X	2503	-0-	-0-	-969	-0-	-0-	2503	2		N	-0-					-0-
*11		3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312																			
06		5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5335	2		N	-0-					-0-
07		5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-					-0-
08		5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-					-0-
09		5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-					-0-
10		5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-					-0-
11		4920	X	4864	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	4864	2		N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334																			
06		2190	N	2162	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	2162	2		N	-0-					-0-
07		2294	N	1550	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	1550	2		N	-0-					-0-
08		2232	N	1145	-0-	-0-	-1087	-0-	-0-	1145	2		N	-0-					-0-
09		2160	N	1740	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	1740	2		N	-0-					-0-
10		1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-					-0-
11		1110	N	719	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256																			
06		2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-					-0-
07		2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-					-0-
08		1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-					-0-
09		1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-					-0-
10		1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-					-0-
*11		1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	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 #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
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
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
*11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-		-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
06		4290 X	2013	-0-	-2277	-0-	2013 2		N	-0-		-0-
07		4433 X	1584	-0-	-2849	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
08		4433 X	2575	-0-	-1858	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
09		3960 X	1394	-0-	-2566	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
10		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-		-0-
11		2490 X	1600	-0-	-890	-0-	1600 2		N	-0-		-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
*11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-		-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
06		2490 X	2320	-0-	-170	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
07		2573 X	2257	-0-	-316	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
08		2573 X	2373	-0-	-200	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
09		2400 X	2340	-0-	-60	-0-	2340 2		N	-0-		-0-
10		2418 X	2301	-0-	-117	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
11		2310 X	2141	-0-	-169	-0-	2141 2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492												
06		2040 X	1772	-0-	-268	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
07		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-		-0-
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-		-0-
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-		-0-
11		2580 X	2450	-0-	-130	-0-	2450 2		N	-0-		-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488												
06		5190 X	5148	-0-	-42	-0-	5148 2		N	-0-		-0-
07		5487 X	4996	-0-	-491	-0-	4996 2		N	-0-		-0-
08		5487 X	5455	-0-	-32	-0-	5455 2		N	-0-		-0-
09		5310 X	5225	-0-	-85	-0-	5225 2		N	-0-		-0-
10		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-		-0-
11		5280 X	5189	-0-	-91	-0-	5189 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021												
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
06		990 N	986	-0-	-4	-0-	986 2			N	-0-	-0-
07		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2			N	-0-	-0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-	-0-
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2			N	-0-	-0-
10		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 2			N	-0-	-0-
11		960 N	929	-0-	-31	-0-	929 2			N	-0-	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510												
06		660 N	624	-0-	-36	-0-	624 2			N	-0-	-0-
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2			N	-0-	-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-	-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-	-0-
*11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282												
06		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194 2			N	-0-	-0-
07		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847 2			N	-0-	-0-
08		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657 2			N	-0-	-0-
09		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2			N	-0-	-0-
10		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397 2			N	-0-	-0-
*11		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 2			N	-0-	-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876												
06		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2			N	-0-	-0-
07		4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206 2			N	-0-	-0-
08		4154 X	1649	-0-	-2505	-0-	1649 2			N	-0-	-0-
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 2			N	-0-	-0-
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2			N	-0-	-0-
*11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2			N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818												
06		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-	-0-
07		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-	-0-
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	-0-
09		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2			N	-0-	-0-
10		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689 2			N	-0-	-0-
*11		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711 2			N	-0-	-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442												
06		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2			N	-0-	-0-
07		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			N	-0-	-0-
08		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 2			N	-0-	-0-
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2			N	-0-	-0-
10		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-	-0-
*11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2			N	-0-	-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2			N	-0-	-0-
07		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2			N	-0-	-0-
08		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2			N	-0-	-0-
09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2			N	-0-	-0-
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-	-0-
*11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2284	-0-	-206	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2289	-0-	-67	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
08	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
09	2280 N	1816	-0-	-464	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
10	2294 N	1985	-0-	-309	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
11	2250 N	1941	-0-	-309	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792															
06	5010 X	3945	-0-	-1065	-0-	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
07	5177 X	3933	-0-	-1244	-0-	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
08	5177 X	4662	-0-	-515	-0-	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	3669	-0-	-291	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
10	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	-0-	3979	2			N	-0-			-0-
*11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937															
06	2850 X	1812	-0-	-1038	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2194	-0-	-844	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	2272	-0-	-668	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202															
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
*11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-

ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290															
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
07	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
08	5580 X	4640	-0-	-940	-0-	-0-	4640	2			N	-0-			-0-
09	5400 X	5049	-0-	-351	-0-	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-			-0-
11	4530 X	4399	-0-	-131	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080															
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654																	
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
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07		310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08		310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09		270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084																	
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206																	
06		2130 N	1879	-0-	-251	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09		1890 N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10		1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11		1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135																	
06		3780 X	3524	-0-	-256	-0-	3524	2			N	-0-					120
07		3906 X	3599	-0-	-307	-0-	3599	2			N	-0-					120
08		3906 X	3495	-0-	-411	-0-	3489	2	6	9	N	5					125
09		3600 X	3523	-0-	-77	-0-	3484	2	39	9	N	35					160
10		3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529	2			N	-0-					160
11		3510 X	3400	-0-	-110	-0-	3400	2			N	-0-					160

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784																	
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298																	
06		630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08		589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624																	
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09		780 N	388	-0-	-392	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10		744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11		600 N	308	-0-	-292	-0-	308	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #:		//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON								
		//CONT.//	945936											
			7	RRCID -> 257752	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL DEPTH 14374	PERF.14160	- 14320						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 258015	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10554	- 11712						
06	6810 X	6351	-0-	-459	-0-	6351	2			N	-0-			-0-
07	7037 X	6255	-0-	-782	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
08	7130 X	6348	-0-	-782	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
09	6900 X	5920	-0-	-980	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
10	7130 X	6558	-0-	-572	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
*11	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 258864	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12006	- 13070						
06	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
09	2370 N	1559	-0-	-811	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1504	-0-	-573	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
11	2130 N	1685	-0-	-445	-0-	1685	2			N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	21	RRCID -> 259799	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11599	- 12978						
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2259	-0-	-283	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
09	2190 N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	18	RRCID -> 259813	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 13225	PERF.10970	- 12998						
06	3900 X	3116	-0-	-784	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3508	-0-	-522	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	3134	-0-	-896	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
09	3510 X	3506	-0-	-4	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
11	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	3035	2			N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 259882	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11816	- 13618						
06	4620 X	2382	-0-	-2238	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	1633	-0-	-2273	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	2008	-0-	-1772	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
10	4030 X	1386	-0-	-2644	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
11	3900 X	590	-0-	-3310	-0-	590	2			N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 259896	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 13695	PERF.11594	- 13445						
06	840 N	354	-0-	-486	-0-	354	2			N	-0-			-0-
07	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 2		N	-0-		-0-
07		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173 2		N	-0-		-0-
08		3844 X	3778	-0-	-66	-0-	3778 2		N	-0-		-0-
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-		-0-
10		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
*11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		N	-0-		-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-		-0-
07		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-		-0-
08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
09		2430 N	2098	-0-	-332	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
10		2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
*11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-		-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
06		1980 N	1439	-0-	-541	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
07		1674 N	1459	-0-	-215	-0-	1459 2		N	-0-		-0-
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	1349	-0-	-91	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
*11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
06		2700 N	2475	-0-	-225	-0-	2475 2		N	-0-		-0-
07		2728 N	2359	-0-	-369	-0-	2359 2		N	-0-		-0-
08		2666 N	2530	-0-	-136	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
09		2490 N	1993	-0-	-497	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
10		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	3181	-0-	181	181	3181 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2		N	-0-		-0-
09		990 N	976	-0-	-14	-0-	976 2		N	-0-		-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
*11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
06		1740 X	1523	-0-	-217	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
07		1674 X	1470	-0-	-204	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
08		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		-0-
09		1620 X	1528	-0-	-92	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
10		1643 X	1480	-0-	-163	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
*11		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
06		3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218 2		N	-0-		-0-
07		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		N	-0-		-0-
08		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 2		N	-0-		-0-
09		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2		N	-0-		-0-
10		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2		N	-0-		-0-
*11		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2460 X	1990	-0-	-470	-0-	1990	2	N	-0-	-0-
07		2449 X	1647	-0-	-802	-0-	1647	2	N	-0-	-0-
08		2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361	2	N	-0-	-0-
09		2220 X	1787	-0-	-433	-0-	1787	2	N	-0-	-0-
10		2263 X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2	N	-0-	-0-
*11		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818											
06		5910 X	4442	-0-	-1468	-0-	4442	2	N	-0-	-0-
07		5952 X	3459	-0-	-2493	-0-	3459	2	N	-0-	-0-
08		5983 X	3626	-0-	-2357	-0-	3626	2	N	-0-	-0-
09		5790 X	3317	-0-	-2473	-0-	3317	2	N	-0-	-0-
10		5983 X	1547	-0-	-4436	-0-	1547	2	N	-0-	-0-
11		4440 X	1239	-0-	-3201	-0-	1239	2	N	-0-	-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344											
06		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2	N	-0-	-0-
07		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2	N	-0-	-0-
08		11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2	N	-0-	-0-
09		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2	N	-0-	-0-
10		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2	N	-0-	-0-
*11		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2	N	-0-	-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862											
06		3060 X	2873	-0-	-187	-0-	2873	2	N	-0-	-0-
07		3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2	N	-0-	-0-
08		3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010	2	N	-0-	-0-
09		3120 X	2782	-0-	-338	-0-	2782	2	N	-0-	-0-
10		3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2	N	-0-	-0-
11		2910 X	2520	-0-	-390	-0-	2520	2	N	-0-	-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093											
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-	-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-
08		992 N	989	-0-	-3	-0-	989	2	N	-0-	-0-
09		990 N	940	-0-	-50	-0-	940	2	N	-0-	-0-
10		992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2	N	-0-	-0-
11		960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2	N	-0-	-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798											
06		4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008	2	N	-0-	-0-
07		4061 X	3225	-0-	-836	-0-	3225	2	N	-0-	-0-
08		4061 X	3790	-0-	-271	-0-	3790	2	N	-0-	-0-
09		4020 X	2658	-0-	-1362	-0-	2658	2	N	-0-	-0-
10		4154 X	2730	-0-	-1424	-0-	2730	2	N	-0-	-0-
*11		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	N	-0-	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484											
06		1530 N	997	-0-	-533	-0-	997	2	N	-0-	-0-
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-
08		1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2	N	-0-	-0-
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-	-0-
10		1581 N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2	N	-0-	-0-
11		1440 N	881	-0-	-559	-0-	881	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		35		RRCID -> 262736		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844		
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
06	1140	N	715	-0-	-425	-0-	715 2	N	-0-		-0-	
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-	
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690 2	N	-0-		-0-	
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-	
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-	
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-	

STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 262868		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403		
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378 2	N	-0-		-0-	
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367 2	N	-0-		-0-	
08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324 2	N	-0-		-0-	
09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065 2	N	-0-		-0-	
10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442 2	N	-0-		-0-	
*11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052 2	N	-0-		-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 263112		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881		
06	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	3312 2	N	-0-		-0-	
07	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3829 2	N	-0-		-0-	
08	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299 2	N	-0-		-0-	
09	3690	X	3233	-0-	-457	-0-	3233 2	N	-0-		-0-	
10	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	3313 2	N	-0-		-0-	
11	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	3033 2	N	-0-		-0-	

BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 264327		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ENGLISH GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 265651		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344		
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2	N	-0-		-0-	
07	4402	X	3825	-0-	-577	-0-	3825 2	N	-0-		-0-	
08	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	4150 2	N	-0-		-0-	
09	4530	X	3810	-0-	-720	-0-	3810 2	N	-0-		-0-	
10	4681	X	3543	-0-	-1138	-0-	3543 2	N	-0-		-0-	
11	4530	X	3805	-0-	-725	-0-	3805 2	N	-0-		-0-	

CORRY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 266061		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642		
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037 2	N	-0-		-0-	
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984 2	N	-0-		-0-	
08	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912 2	N	-0-		-0-	
09	1050	N	838	-0-	-212	-0-	838 2	N	-0-		-0-	
10	992	N	855	-0-	-137	-0-	855 2	N	-0-		-0-	
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865 2	N	-0-		-0-	

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 266163		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756		
06	5850	X	5679	-0-	-171	-0-	5679 2	N	-0-		-0-	
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182 2	N	-0-		-0-	
08	6045	X	5285	-0-	-760	-0-	5285 2	N	-0-		-0-	
09	5700	X	5162	-0-	-538	-0-	5162 2	N	-0-		-0-	
10	6169	X	4778	-0-	-1391	-0-	4778 2	N	-0-		-0-	
11	5970	X	4514	-0-	-1456	-0-	4514 2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	266196	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.11230 - 13136	
M	O	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
06	3240 X	2629	-0-	-611	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	2594	-0-	-847	-0-	2594	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	2565	-0-	-938	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	2392	-0-	-998	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2425	-0-	-1078	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
*11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12931	PERF.10816 - 12774	
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	1888	-0-	-716	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2497	-0-	-107	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
11	2100 X	1759	-0-	-341	-0-	1759	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13031	PERF.10766 - 12718	
06	2490 X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
07	2573 X	2260	-0-	-313	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2190	-0-	-383	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
09	2430 X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
*11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	266253	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11340 - 13160	
06	9000 X	8432	-0-	-568	-0-	8432	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	8818	-0-	-482	-0-	8818	2	N	-0-			-0-
08	9300 X	8660	-0-	-640	-0-	8660	2	N	-0-			-0-
09	8430 X	7431	-0-	-999	-0-	7431	2	N	-0-			-0-
10	8804 X	8281	-0-	-523	-0-	8281	2	N	-0-			-0-
11	8520 X	6395	-0-	-2125	-0-	6395	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10240 - 11956	
06	3900 X	3552	-0-	-348	-0-	3552	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3525	-0-	-505	-0-	3525	2	N	-0-			-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3862	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.10334 - 12700	
06	2940 X	2640	-0-	-300	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.11306 - 13214	
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	N	-0-			-0-
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2	N	-0-			-0-
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-			-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06		4890 X	4210	-0-	-680	-0-	4210 2			N	-0-
07		5053 X	3218	-0-	-1835	-0-	3218 2			N	-0-
08		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2			N	-0-
09		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608 2			N	-0-
10		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 2			N	-0-
*11		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 2			N	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514											
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-
10		1178 N	727	-0-	-451	-0-	727 2			N	-0-
11		1440 N	217	-0-	-1223	-0-	217 2			N	-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152											
06		4050 X	3483	-0-	-567	-0-	3483 2			N	-0-
07		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770 2			N	-0-
08		4185 X	3016	-0-	-1169	-0-	3016 2			N	-0-
09		3570 X	3569	-0-	-1	-0-	3569 2			N	-0-
10		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2			N	-0-
11		3660 X	3093	-0-	-567	-0-	3093 2			N	-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488											
06		2640 X	2434	-0-	-206	-0-	2434 2			N	-0-
07		2635 X	2394	-0-	-241	-0-	2394 2			N	-0-
08		2635 X	2554	-0-	-81	-0-	2554 2			N	-0-
09		2490 X	2390	-0-	-100	-0-	2390 2			N	-0-
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-
11		2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367 2			N	-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289											
06		8550 X	7989	-0-	-561	-0-	7989 2			N	-0-
07		8835 X	8301	-0-	-534	-0-	8301 2			N	-0-
08		8835 X	8103	-0-	-732	-0-	8103 2			N	-0-
09		8130 X	5989	-0-	-2141	-0-	5989 2			N	-0-
10		8308 X	3899	-0-	-4409	-0-	3899 2			N	-0-
11		8040 X	3215	-0-	-4825	-0-	3215 2			N	-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523											
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478											
06		360 N	273	-0-	-87	-0-	273 1			N	-0-
07		186 N	85	-0-	-101	-0-	85 1			N	-0-
08		372 N	204	-0-	-168	-0-	204 1			N	-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 1			N	-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 1			N	-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 1			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237250	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11256 - 11536
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3810 X	3777	-0-	-33	-0-	3777	1	N	-0-		-0-
07	3937 X	2894	-0-	-1043	-0-	2894	1	N	-0-		-0-
08	3937 X	1769	-0-	-2168	-0-	1769	1	N	-0-		-0-
09	3780 X	1501	-0-	-2279	-0-	1501	1	N	-0-		-0-
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	1	N	-0-		-0-
*11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	1	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	237727	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	12008	PERF. 9674 - 11534
06	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	1316	1	N	-0-		-0-
07	2232 N	1522	-0-	-710	-0-	1522	1	N	-0-		-0-
08	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	1	N	-0-		-0-
09	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1234	1	N	-0-		-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1	N	-0-		-0-
*11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	1	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	241908	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11370 - 11685
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-		-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	1	N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	1	N	-0-		-0-
10	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	1	N	-0-		-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	1	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	241910	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324 - 11435
06	630 N	449	-0-	-181	-0-	449	1	N	-0-		-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	1	N	-0-		-0-
08	651 N	326	-0-	-325	-0-	326	1	N	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1	N	-0-		-0-
10	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	1	N	-0-		-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	1	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	244652	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11310 - 11437
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	1	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-		-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-		-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	1	N	-0-		-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	245130	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9947 - 11510
06	840 N	743	-0-	-97	-0-	743	1	N	-0-		-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	1	N	-0-		-0-
08	775 N	572	-0-	-203	-0-	572	1	N	-0-		-0-
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	1	N	-0-		-0-
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	1	N	-0-		-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	247921	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12007	PERF.10220 - 11664
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1		N	-0-	-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-	-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1		N	-0-	-0-
09		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1		N	-0-	-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-	-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-	-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802												
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1		N	-0-	-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	1		N	-0-	-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1		N	-0-	-0-
09		1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	1		N	-0-	-0-
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1		N	-0-	-0-
*11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	1		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												
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	2	Y	15
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	922	2	Y	9
							1	9				
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	841	2	Y	11
							2	9				
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	822	2	Y	14
							3	9				
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	11
							3	9				
*11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	777	2	Y	11

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626												
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	18
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	11
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	N	13
							2	9				
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	798	2	N	16
							3	9				
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	13
							4	9				
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	13

XTO ENERGY INC. 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230												
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
08		496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-
11		420 N	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.			945936								
MITCHELL UNIT III			WELL #: 8		RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8525 - 9420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FRANKLIN SWD			WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5866 - 5930
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 9434 - 9724
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 8690 - 10198
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	196 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60

 BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	112 1	1371 2	N			-0-				13
07		1023 N	558	-0-	-465	-0-	43 1	515 2	N			-0-				13
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	72 1	871 2	N			-0-				13
09		1380 N	1046	-0-	-334	-0-	79 1	967 2	N			-0-				13
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	56 1	693 2	N			-0-				13
11		900 N	181	-0-	-719	-0-	14 1	167 2	N			-0-				13

 J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

 BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

06		810 N	250	-0-	-560	-0-	19 1	231 2	N			-0-				20
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	97 1	1159 2	N			-0-				20
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	80 1	971 2	N			-0-				20
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	79 1	968 2	N			-0-				20
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77 1	941 2	N			-0-				20
*11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	72 1	860 2	N			60				80
							66 9									

 BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

06		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	579 1	7077 2	N			-0-				69
07		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	412 1	4924 2	N			-0-				69
08		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	461 1	5604 2	N			-0-				69
09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	451 1	5541 2	N			-0-				69
10		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	476 1	5852 2	N			-0-				69
*11		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	440 1	5281 2	N			-0-				69

 BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					20

 BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005										TOTAL DEPTH 11895	PERF.11461 - 11716	
M	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
06		2310 N	1507	-0-	-803	-0-	114 1	1393 2	N	-0-	39	
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	135 1	1609 2	N	-0-	39	
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	144 1	1756 2	N	-0-	39	
09		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	194 1	2379 2	N	-0-	39	
10		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	180 1	2217 2	N	-0-	39	
*11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	172 1	2064 2	N	-0-	39	

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004										TOTAL DEPTH 11782	PERF.10739 - 10794	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400 - 11512	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005										TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775 - 11568	
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	50 1	609 2	N	-0-	57	
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	54 1	650 2	N	-0-	57	
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	43 1	524 2	N	-0-	57	
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	46 1	560 2	N	-0-	57	
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	44 1	536 2	N	-0-	57	
*11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	36 1	429 2	N	-0-	57	

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763 - 11561	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH 12100	PERF.10874 - 11096	
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	135 1	1648 2	N	-0-	60	
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	130 1	1553 2	N	-0-	60	
08		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	108 1	1316 2	N	-0-	60	
09		1410 N	1169	-0-	-241	-0-	88 1	1081 2	N	-0-	60	
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	85 1	1046 2	N	-0-	60	
11		1380 N	1087	-0-	-293	-0-	84 1	1003 2	N	-0-	60	

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006										TOTAL DEPTH 12130	PERF.10905 - 11919	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11153 - 12139		
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	AMT	CODE	BALANCE
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		20
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	56 1	666 2		N	-0-		20
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	50 1	610 2		N	-0-		20
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	54 1	669 2		N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
*11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	52 1	622 2		N	-0-		20

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.10844 - 11844		
06		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	165 1	2013 2		N	-0-		27
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	183 1	2182 2		N	-0-		27
08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	169 1	2057 2		N	-0-		27
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	164 1	2021 2		N	-0-		27
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	149 1	1834 2		N	-0-		27
*11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	160 1	1926 2		N	-0-		27

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11018 - 11092		
MOORE				1									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF. N/A		
ORANSKY, M.B. ET AL				2									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10242 - 10706		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 10420		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		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									
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10544 - 10573		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	851	2	N	-0-	80
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-	80
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	71	1	863	2	N	-0-	80
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-	80
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	71	1	874	2	N	-0-	80
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	N	-0-	80

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746		
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	23	1	6	2	N	-0-	25
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	69	1	50	2	N	-0-	25
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	N	-0-	25
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-	25
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	25
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	N	-0-	25

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		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//		05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-	26
08	116 X	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-	26
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE	
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658							
BARRON, ETHEL B		WELL #: 1		RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A	
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARRON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870							
T-BAR-X BEDSOLE		WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916	
M	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
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 1		RRCID -> 145041		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106	
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
06	2400 N	334	-0-	-2066 B	-0-	14 1	320 2	Y	6
07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	98 1	2487 2	Y	5
08	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	33 9	1390 2	Y	5
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	57 1	1925 2	Y	5
10	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	85 1	2119 2	Y	5
*11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	93 1	1226 2	Y	5

MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 4		RRCID -> 168093		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4890 X	4621	-0-	-269 B	-0-		190	1	4431	2	Y	-0-		11
07		5524 X	5524	-0-	-0- B	-0-		213	1	5236	2	Y	68	68 1	11
								75	9						
08		5487 X	5030	-0-	-457 B	-0-		199	1	4831	2	Y	-0-		11
09		5040 X	4732	-0-	-308 B	-0-		191	1	4541	2	Y	-0-		11
10		5487 X	4796	-0-	-691 B	-0-		201	1	4595	2	Y	-0-		11
11		5310 X	1050	-0-	-4260 B	-0-		73	1	977	2	Y	-0-		11

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
06		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-		107	1	2486	2	Y	-0-		3
07		5761 X	5761	-0-	-0- B	-0-		222	1	5452	2	Y	79	70 1	12
								87	9						
08		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-		85	1	2074	2	Y	-0-		12
09		2040 N	1243	-0-	-797 B	-0-		52	1	1191	2	Y	-0-		12
10		2108 X	766	-0-	-1342 B	-0-		32	1	734	2	Y	-0-		12
11		2040 X	130	-0-	-1910 B	-0-		9	1	121	2	Y	-0-		12

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
06		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-		1588	2			N	-0-		135
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-		1064	2			N	-0-		135
08		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-		1490	2			N	-0-		135
09		3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-		3665	2			N	-0-		135
*10		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-		2828	2			N	-0-		135
*11		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-		2184	2			N	-0-		135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-		62
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-		62
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-		62
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6184						N	-0-		62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-		73
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-		73
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-		73
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-		73
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-		73
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476						N	-0-		73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300															
06		3900 X	3716	-0-	-184 B	-0-		259	1	3457	2	N	-0-		42
07		4030 X	3212	-0-	-818 B	-0-		233	1	2979	2	N	-0-		42
08		4030 X	3268	-0-	-762 B	-0-		215	1	3053	2	N	-0-		42
09		3900 X	3370	-0-	-530 B	-0-		195	1	3175	2	N	-0-		42
10		4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-		253	1	3873	2	N	-0-		42
*11		4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-		290	1	4341	2	N	-0-		42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		4290 X	3952	-0-	-338 B	-31604	276 1	3676 2	N		-0-	-0-
07		4185 X	3336	-0-	-849 B	-31604	242 1	3094 2	N		-0-	-0-
08		4185 X	3893	-0-	-292 B	-31604	256 1	3637 2	N		-0-	-0-
09		4050 X	4075	-0-	25 B	-31579	235 1	3840 2	N		-0-	-0-
10		4092 X	3975	-0-	-117 B	-31579	244 1	3731 2	N		-0-	-0-
11		3960 X	3656	-0-	-304 B	-31579	229 1	3427 2	N		-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192												
06		5940 X	5616	-0-	-324 B	-270992	392 1	5224 2	N		-0-	34
07		7595 X	6607	-0-	-988 B	-270992	480 1	6127 2	N		-0-	34
08		7595 X	7177	-0-	-418 B	-270992	472 1	6705 2	N		-0-	34
09		7350 X	6116	-0-	-1234 B	-270992	353 1	5763 2	N		-0-	34
10		6417 X	6104	-0-	-313 B	-270992	374 1	5730 2	N		-0-	34
11		6960 X	5590	-0-	-1370 B	-270992	350 1	5240 2	N		-0-	34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588												
06		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-	10
07		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-	10
08		21 N	21	-0-	-0 B	-0-	1 1	20 2	N		-0-	10
09		10 N	10	-0-	-0 B	-0-	1 1	9 2	N		-0-	10
10		187 N	187	-0-	-0 B	-0-	11 1	176 2	N		-0-	10
*11		488 N	488	-0-	-0 B	-0-	31 1	457 2	N		-0-	10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246												
06		4471 X	4471	-0-	-0 B	-0-	312 1	4159 2	N		-0-	10
07		4374 X	4374	-0-	-0 B	-0-	318 1	4056 2	N		-0-	10
08		5875 X	5875	-0-	-0 B	-0-	386 1	5489 2	N		-0-	10
09		4620 X	4620	-0-	-0 B	-0-	267 1	4353 2	N		-0-	10
10		4745 X	4745	-0-	-0 B	-0-	291 1	4454 2	N		-0-	10
*11		2589 X	2589	-0-	-0 B	-0-	162 1	2427 2	N		-0-	10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422												
06		6510 X	6368	-0-	-142 B	-0-	445 1	5923 2	N		-0-	42
07		6727 X	5506	-0-	-1221 B	-0-	400 1	5106 2	N		-0-	42
08		6944 X	4539	-0-	-2405 B	-0-	298 1	4241 2	N		-0-	42
09		7123 X	7123	-0-	-0 B	-0-	411 1	6712 2	N		-0-	42
10		6944 X	6469	-0-	-475 B	-0-	397 1	6072 2	N		-0-	42
11		6360 X	5729	-0-	-631 B	-0-	359 1	5370 2	N		-0-	42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060												
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-	-0-
07		220 N	220	-0-	-0 B	-0-	16 1	204 2	N		-0-	-0-
08		194 N	194	-0-	-0 B	-0-	13 1	181 2	N		-0-	-0-
09		53 N	53	-0-	-0 B	-0-	3 1	50 2	N		-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5 2		N		-0-	-0-
*11		774 N	774	-0-	-0 B	-0-	49 1	725 2	N		-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581												
06		960 N	960	-0-	-0 B	-0-	67 1	893 2	N		-0-	-0-
07		992 N	450	-0-	-542 B	-0-	33 1	417 2	N		-0-	-0-
08		998 N	998	-0-	-0 B	-0-	66 1	932 2	N		-0-	-0-
09		1067 N	1067	-0-	-0 B	-0-	62 1	1005 2	N		-0-	-0-
10		984 N	984	-0-	-0 B	-0-	60 1	924 2	N		-0-	-0-
*11		1353 N	1353	-0-	-0 B	-0-	85 1	1268 2	N		-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1409	2	N	-0-
07		1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1418	2	N	-0-
08		496 N	319	-0-	-177	B	-0-		21	1	298	2	N	-0-
09		480 N	443	-0-	-37	B	-0-		26	1	417	2	N	-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1159	2	N	-0-
*11		650 N	650	-0-	-0-	B	-0-		41	1	609	2	N	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
06		2250 X	2089	-0-	-161	B	-0-		146	1	1943	2	N	-0-
07		2325 X	1642	-0-	-683	B	-0-		119	1	1523	2	N	-0-
08		2767 X	2767	-0-	-0-	B	-0-		182	1	2585	2	N	-0-
09		2100 N	954	-0-	-1146	B	-0-		55	1	899	2	N	-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	B	-0-		61	1	932	2	N	-0-
11		2250 N	1406	-0-	-844	B	-0-		88	1	1318	2	N	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
06		1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1012	2	N	-0-
07		899 N	836	-0-	-63	B	-0-		61	1	775	2	N	-0-
08		2157 N	2157	-0-	-0-	B	-0-		142	1	2015	2	N	-0-
09		1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1597	2	N	-0-
10		1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-		109	1	1675	2	N	-0-
*11		2164 N	2164	-0-	-0-	B	-0-		136	1	2028	2	N	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
06		900 N	5	-0-	-895	B	-0-		5	2			N	-0-
07		651 N	8	-0-	-643	B	-0-		1	1	7	2	N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
09		6657 X	6657	-0-	-0-	B	-0-		384	1	6273	2	N	-0-
10		4298 X	4298	-0-	-0-	B	-0-		264	1	4034	2	N	-0-
*11		3763 X	3763	-0-	-0-	B	-0-		236	1	3527	2	N	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028														
06		180 N	94	-0-	-86	B	-0-		7	1	87	2	N	-0-
07		155 N	141	-0-	-14	B	-0-		10	1	131	2	N	-0-
08		248 N	156	-0-	-92	B	-0-		10	1	146	2	N	-0-
09		90 N	10	-0-	-80	B	-0-		1	1	9	2	N	-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-		23	1	345	2	N	-0-
*11		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-		10	1	146	2	N	-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300														
06		1500 N	1070	-0-	-430	B	-0-		75	1	995	2	N	-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0-	B	-0-		137	1	1748	2	N	-0-
08		2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-		172	1	2440	2	N	-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1139	2	N	-0-
10		1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1054	2	N	-0-
*11		1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1424	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		14880 X	8368	-0-	-6512 B	-0-	8368	2			N	-0-
07		18724 X	14701	-0-	-4023 B	-0-	14701	2			N	-0-
08		18724 X	12762	-0-	-5962 B	-0-	12762	2			N	-0-
09		18120 X	13242	-0-	-4878 B	-0-	13242	2			N	-0-
10		16957 X	6426	-0-	-10531 B	-0-	6426	2			N	-0-
11		14220 X	29	-0-	-14191 B	-0-	29	2			N	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568												
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	11	1	24	2	Y	-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	11	1	20	2	Y	-0-
08		DLQ G-10	35	-0-	35 B	35	11	1	24	2	Y	-0-
09		DLQ G-10	132	-0-	132 B	167	5	1	127	2	Y	-0-
10		DLQ G-10	148	-0-	148 B	315	21	1	127	2	Y	-0-
11		0 N NO RPT		-0-	-0- B	315					Y	NO RPT

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950												
06		2190 N	1718	-0-	-472 B	-0-	552	1	1166	2	Y	-0-
07		1767 N	1418	-0-	-349 B	-0-	535	1	883	2	Y	-0-
08		DLQ G-10	1112	-0-	1112 B	1112	526	1	586	2	Y	-0-
09		DLQ G-10	800	-0-	800 B	1912	368	1	432	2	Y	-0-
10		DLQ G-10	486	-0-	486 B	2398	123	1	363	2	Y	-0-
11		0 N NO RPT		-0-	-0- B	2398					Y	NO RPT

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836												
06		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	458	1	1089	2	N	-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	471	1	680	2	N	-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	755	1	1014	2	N	-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	436	1	848	2	N	-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	348	1	1422	2	N	-0-
11		510 N NO RPT		-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935												
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894												
06		870 N	626	-0-	-244 B	-0-	47	1	579	3	N	-0-
07		806 N	668	-0-	-138 B	-0-	51	1	617	3	N	-0-
08		744 N	625	-0-	-119 B	-0-	44	1	581	3	N	-0-
09		630 N	568	-0-	-62 B	-0-	43	1	525	3	N	-0-
10		682 N	558	-0-	-124 B	-0-	39	1	519	3	N	-0-
11		600 N	533	-0-	-67 B	-0-	42	1	491	3	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982													TOTAL DEPTH	14049	PERF.13935	- 13965
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
06		390 N	279	-0-	-111 B	-0-	21 1	258 3	N	-0-			-0-			
07		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	20 1	248 3	N	-0-			-0-			
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	20 1	264 3	N	-0-			-0-			
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	20 1	248 3	N	-0-			-0-			
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	19 1	252 3	N	-0-			-0-			
11		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	19 1	225 3	N	-0-			-0-			

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993													TOTAL DEPTH	14908	PERF.14162	- 14816
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993													TOTAL DEPTH	14980	PERF.14143	- 14648
06		1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911 3		N	-0-			-0-			
07		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 3		N	-0-			-0-			
08		1085 N	944	-0-	-141 B	-0-	944 3		N	-0-			-0-			
09		900 N	653	-0-	-247 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-			
10		837 N	200	-0-	-637 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-			
11		900 N	82	-0-	-818 B	-0-	82 3		N	-0-			-0-			

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996													TOTAL DEPTH	14686	PERF.14175	- 14686
06		2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686 3		N	-0-			-0-			
07		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3		N	-0-			-0-			
08		2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3		N	-0-			-0-			
09		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627 3		N	-0-			-0-			
10		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3		N	-0-			-0-			
*11		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600 3		N	-0-			-0-			

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997													TOTAL DEPTH	15856	PERF.15185	- 15683
06		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3		N	-0-			-0-			
07		3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	3047 3		N	-0-			-0-			
08		2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	2852 3		N	-0-			-0-			
09		2908 X	2908	-0-	-0- B	-0-	2908 3		N	-0-			-0-			
10		3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	3032 3		N	-0-			-0-			
*11		2576 X	2576	-0-	-0- B	-0-	2576 3		N	-0-			-0-			

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997													TOTAL DEPTH	15150	PERF.14622	- 14906
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998													TOTAL DEPTH	15100	PERF.14436	- 14821
06		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-			-0-			
07		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-			
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-			-0-			
09		930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-			
10		899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 3		N	-0-			-0-			
11		840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794 3		N	-0-			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3			N	-0-		-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 3			N	-0-		-0-
08	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3			N	-0-		-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930 3			N	-0-		-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 3			N	-0-		-0-
11	1890 N	1535	-0-	-355 B	-0-	1535 3			N	-0-		-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3			N	-0-		-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3			N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3			N	-0-		-0-
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3			N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3			N	-0-		-0-
*11	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3			N	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3			Y	-0-		-0-
07	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3			Y	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3			Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				Y	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
06	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266 3			N	-0-		-0-
07	3751 X	3561	-0-	-190 B	-0-	3561 3			N	-0-		-0-
08	3751 X	3212	-0-	-539 B	-0-	3212 3			N	-0-		-0-
09	3630 X	3036	-0-	-594 B	-0-	3036 3			N	-0-		-0-
10	4019 X	4019	-0-	-0- B	-0-	4019 3			N	-0-		-0-
*11	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	3809 3			N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946												
06	1830 X	1766	-0-	-64 B	-0-	1766 3			Y	-0-		-0-
07	2015 X	1886	-0-	-129 B	-0-	1886 3			Y	-0-		-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3			Y	-0-		-0-
09	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3			Y	-0-		-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3			Y	-0-		-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3			Y	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844												
06	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3			Y	-0-		-0-
07	2790 X	2752	-0-	-38 B	-0-	2752 3			Y	-0-		-0-
08	3007 X	2531	-0-	-476 B	-0-	2531 3			Y	-0-		-0-
09	2940 X	2272	-0-	-668 B	-0-	2272 3			Y	-0-		-0-
10	3038 X	2397	-0-	-641 B	-0-	2397 3			Y	-0-		-0-
11	2940 X	2496	-0-	-444 B	-0-	2496 3			Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	AMT CODE
06		3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3		Y	-0-		-0-
07		2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3		Y	-0-		-0-
08		3131 X	2960	-0-	-171 B	-0-	2960	3		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2827	-0-	-233 B	-0-	2827	3		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2674	-0-	-488 B	-0-	2674	3		Y	-0-		-0-
11		3060 X	1788	-0-	-1272 B	-0-	1788	3		Y	-0-		-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038													
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-		-0-
07		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-		-0-
08		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-		-0-
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-		-0-
10		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-		-0-
*11		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-		-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973													
06		450 N	234	-0-	-216 B	-0-	234	3		N	-0-		-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-		-0-
08		341 N	76	-0-	-265 B	-0-	76	3		N	-0-		-0-
09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-		-0-
10		434 N	62	-0-	-372 B	-0-	62	3		N	-0-		-0-
*11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297													
06		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3		N	-0-		-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3		N	-0-		-0-
08		1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
09		1560 N	1396	-0-	-164 B	-0-	1396	3		N	-0-		-0-
10		1581 N	1438	-0-	-143 B	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
11		1140 N	937	-0-	-203 B	-0-	937	3		N	-0-		-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948													
06		3000 X	2709	-0-	-291 B	-0-	2709	3		Y	-0-		-0-
07		3100 X	2846	-0-	-254 B	-0-	2846	3		Y	-0-		-0-
08		3131 X	2612	-0-	-519 B	-0-	2612	3		Y	-0-		-0-
09		2850 X	2484	-0-	-366 B	-0-	2484	3		Y	-0-		-0-
10		2852 X	2711	-0-	-141 B	-0-	2711	3		Y	-0-		-0-
*11		2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3		Y	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530													
06		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3		Y	-0-		-0-
07		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3		Y	-0-		-0-
08		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3		Y	-0-		-0-
09		2370 N	1685	-0-	-685 B	-0-	1685	3		Y	-0-		-0-
10		2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	3		Y	-0-		-0-
*11		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3		Y	-0-		-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059													
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3		Y	-0-		-0-
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3		Y	-0-		-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3		Y	-0-		-0-
09		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3		Y	-0-		-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		Y	-0-		-0-
*11		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06		1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1227	-0-	-44	B	-0-	1227	3	Y	-0-			-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3	Y	-0-			-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3	Y	-0-			-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1251	-0-	-69	B	-0-	1251	3	Y	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
06		4737 X	4737	-0-	-0-	B	-0-	4737	3	N	-0-			-0-
07		4860 X	4860	-0-	-0-	B	-0-	4860	3	N	-0-			-0-
08		4650 X	4326	-0-	-324	B	-0-	4326	3	N	-0-			-0-
09		4620 X	4580	-0-	-40	B	-0-	4580	3	N	-0-			-0-
10		4774 X	3974	-0-	-800	B	-0-	3974	3	N	-0-			-0-
11		4620 X	4467	-0-	-153	B	-0-	4467	3	N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
06		950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3	Y	-0-			-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3	Y	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3	Y	-0-			-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	Y	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3	Y	-0-			-0-
*11		798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3	Y	-0-			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
06		4920 X	3697	-0-	-1223	B	-0-	275	1	3422	3	N	-0-	-0-
07		5084 X	4237	-0-	-847	B	-0-	324	1	3913	3	N	-0-	-0-
08		5084 X	3909	-0-	-1175	B	-0-	272	1	3637	3	N	-0-	-0-
09		4920 X	3624	-0-	-1296	B	-0-	280	1	3344	3	N	-0-	-0-
10		4774 X	3271	-0-	-1503	B	-0-	230	1	3041	3	N	-0-	-0-
11		4110 X	3228	-0-	-882	B	-0-	254	1	2974	3	N	-0-	-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
06		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	20	1	254	3	N	-0-	-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	15	1	182	3	N	-0-	-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	12	1	155	3	N	-0-	-0-
09		180 N	132	-0-	-48	B	-0-	13	1	119	3	N	-0-	-0-
10		186 N	2	-0-	-184	B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-	-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019														
06		4307 X	4307	-0-	-0-	B	-0-	4307	3	Y	-0-			-0-
07		4596 X	4596	-0-	-0-	B	-0-	4596	3	Y	-0-			-0-
08		4541 X	4541	-0-	-0-	B	-0-	4541	3	Y	-0-			-0-
09		4233 X	4233	-0-	-0-	B	-0-	4233	3	Y	-0-			-0-
10		4371 X	3618	-0-	-753	B	-0-	3618	3	Y	-0-			-0-
11		4230 X	2270	-0-	-1960	B	-0-	2270	3	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
06		5520 X	2268	-0-	-3252	B	-0-	2268	3	Y	-0-			-0-
07		5704 X	971	-0-	-4733	B	-0-	971	3	Y	-0-			-0-
08		4340 X	2990	-0-	-1350	B	-0-	2990	3	Y	-0-			-0-
09		4200 X	1288	-0-	-2912	B	-0-	1288	3	Y	-0-			-0-
10		6926 X	6926	-0-	-0-	B	-0-	6926	3	Y	-0-			-0-
*11		6118 X	6118	-0-	-0-	B	-0-	6118	3	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3060 X	2856	-0-	-204 B	-123396	2856	3	Y	-0-		-0-
07		3162 X	3186	-0-	24 B	-123372	3186	3	Y	-0-		-0-
08		3038 X	3092	-0-	54 B	-123318	3092	3	Y	-0-		-0-
09		2940 X	2989	-0-	49 B	-123269	2989	3	Y	-0-		-0-
10		3193 X	3063	-0-	-130 B	-123269	3063	3	Y	-0-		-0-
11		3090 X	2878	-0-	-212 B	-123269	2878	3	Y	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594												
06		6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	3	Y	-0-		-0-
07		6607 X	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	3	Y	-0-		-0-
08		6558 X	6558	-0-	-0- B	-0-	6558	3	Y	-0-		-0-
09		6300 X	6238	-0-	-62 B	-0-	6238	3	Y	-0-		-0-
10		6510 X	6510	-0-	-0- B	-0-	6510	3	Y	-0-		-0-
11		6300 X	6222	-0-	-78 B	-0-	6222	3	Y	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
06		1680 N	1527	-0-	-153 B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
07		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
08		1643 N	1601	-0-	-42 B	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1406	-0-	-423 B	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
*11		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3	N	-0-		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
06		480 N	381	-0-	-99 B	-0-	381	3	N	-0-		-0-
07		465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
08		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3	N	-0-		-0-
09		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
10		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
11		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
06		5160 X	5340	-0-	180 B	-46967	5340	3	Y	-0-		-0-
07		5332 X	5511	-0-	179 B	-46788	5511	3	Y	-0-		-0-
08		5828 X	5494	-0-	-334 B	-46788	5494	3	Y	-0-		-0-
09		5550 X	5298	-0-	-252 B	-46788	5298	3	Y	-0-		-0-
10		5518 X	5459	-0-	-59 B	-46788	5459	3	Y	-0-		-0-
11		5340 X	5191	-0-	-149 B	-46788	5191	3	Y	-0-		-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
06		6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	3	Y	-0-		-0-
07		6881 X	6881	-0-	-0- B	-0-	6881	3	Y	-0-		-0-
08		7626 X	5662	-0-	-1964 B	-0-	5662	3	Y	-0-		-0-
09		7380 X	6053	-0-	-1327 B	-0-	6053	3	Y	-0-		-0-
10		7130 X	5816	-0-	-1314 B	-0-	5816	3	Y	-0-		-0-
11		6900 X	5567	-0-	-1333 B	-0-	5567	3	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
06		3420 X	3004	-0-	-416 B	-0-		3004 3		N	-0-		-0-
07		3534 X	3141	-0-	-393 B	-0-		3141 3		N	-0-		-0-
08		3379 X	2570	-0-	-809 B	-0-		2570 3		N	-0-		-0-
09		3210 X	2043	-0-	-1167 B	-0-		2043 3		N	-0-		-0-
10		3162 X	2088	-0-	-1074 B	-0-		2088 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2240	-0-	-790 B	-0-		2240 3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741													
06		5460 X	5268	-0-	-192 B	-0-		5268 3		Y	-0-		-0-
07		5642 X	5412	-0-	-230 B	-0-		5412 3		Y	-0-		-0-
08		5549 X	5364	-0-	-185 B	-0-		5364 3		Y	-0-		-0-
09		5280 X	5167	-0-	-113 B	-0-		5167 3		Y	-0-		-0-
10		5456 X	5278	-0-	-178 B	-0-		5278 3		Y	-0-		-0-
11		5280 X	5094	-0-	-186 B	-0-		5094 3		Y	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432													
06		1950 N	444	-0-	-1506 B	-0-		444 3		N	-0-		-0-
07		646 N	646	-0-	-0 B	-0-		646 3		N	-0-		-0-
08		533 N	533	-0-	-0 B	-0-		533 3		N	-0-		-0-
09		566 N	566	-0-	-0 B	-0-		566 3		N	-0-		-0-
10		651 N	562	-0-	-89 B	-0-		562 3		N	-0-		-0-
*11		570 N	570	-0-	-0 B	-0-		570 3		N	-0-		-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580													
06		533 N	533	-0-	-0 B	-0-		533 3		N	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0 B	-0-		593 3		N	-0-		-0-
08		589 N	453	-0-	-136 B	-0-		453 3		N	-0-		-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0 B	-0-		2150 3		N	-0-		-0-
10		2113 N	2113	-0-	-0 B	-0-		2113 3		N	-0-		-0-
*11		3097 X	3097	-0-	-0 B	-0-		3097 3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846													
06		3150 X	924	-0-	-2226 B	-0-		924 3		Y	-0-		-0-
07		2697 X	1059	-0-	-1638 B	-0-		1059 3		Y	-0-		-0-
08		1643 X	1001	-0-	-642 B	-0-		1001 3		Y	-0-		-0-
09		1080 X	353	-0-	-727 B	-0-		353 3		Y	-0-		-0-
10		6118 X	6118	-0-	-0 B	-0-		6118 3		Y	-0-		-0-
*11		4729 X	4729	-0-	-0 B	-0-		4729 3		Y	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346													
06		4507 X	4507	-0-	-0 B	-0-		4507 3		Y	-0-		-0-
07		3829 X	3829	-0-	-0 B	-0-		3829 3		Y	-0-		-0-
08		4836 X	4651	-0-	-185 B	-0-		4651 3		Y	-0-		-0-
09		4500 X	3790	-0-	-710 B	-0-		3790 3		Y	-0-		-0-
10		4650 X	4364	-0-	-286 B	-0-		4364 3		Y	-0-		-0-
11		4500 X	3813	-0-	-687 B	-0-		3813 3		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			Y	-0-				-0-
07		1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3			Y	-0-				-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			Y	-0-				-0-
09		1110 N	1011	-0-	-99 B	-0-	1011	3			Y	-0-				-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			Y	-0-				-0-
*11		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			Y	-0-				-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596																
06		4980 X	4607	-0-	-373 B	-0-	4607	3			N	-0-				-0-
07		5146 X	4700	-0-	-446 B	-0-	4700	3			N	-0-				-0-
08		5146 X	4390	-0-	-756 B	-0-	4390	3			N	-0-				-0-
09		4950 X	3332	-0-	-1618 B	-0-	3332	3			N	-0-				-0-
10		4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
11		4620 X	1295	-0-	-3325 B	-0-	1295	3			N	-0-				-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776																
06		3750 X	3613	-0-	-137 B	-0-	3613	3			Y	-0-				-0-
07		3844 X	3769	-0-	-75 B	-0-	3769	3			Y	-0-				-0-
08		3782 X	3653	-0-	-129 B	-0-	3653	3			Y	-0-				-0-
09		3600 X	3540	-0-	-60 B	-0-	3540	3			Y	-0-				-0-
10		3782 X	3563	-0-	-219 B	-0-	3563	3			Y	-0-				-0-
11		3660 X	3501	-0-	-159 B	-0-	3501	3			Y	-0-				-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362																
06		600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517	3			N	-0-				-0-
07		589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	3			N	-0-				-0-
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-				-0-
09		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-				-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-				-0-
*11		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830																
06		4475 X	4475	-0-	-0- B	-0-	4475	3			N	-0-				-0-
07		5096 X	5096	-0-	-0- B	-0-	5096	3			N	-0-				-0-
08		5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	5179	3			N	-0-				-0-
09		4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	3			N	-0-				-0-
10		5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3			N	-0-				-0-
*11		4871 X	4871	-0-	-0- B	-0-	4871	3			N	-0-				-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	3			N	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517																
06		3000 X	2866	-0-	-134 B	-0-	2866	3			N	-0-				-0-
07		3100 X	2755	-0-	-345 B	-0-	2755	3			N	-0-				-0-
08		3100 X	2693	-0-	-407 B	-0-	2693	3			N	-0-				-0-
09		2880 X	2616	-0-	-264 B	-0-	2616	3			N	-0-				-0-
10		2976 X	2662	-0-	-314 B	-0-	2662	3			N	-0-				-0-
11		2880 X	2527	-0-	-353 B	-0-	2527	3			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612														
06		4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	3		N	-0-			-0-
07		4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4531	3		N	-0-			-0-
08		4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
09		4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	3		N	-0-			-0-
10		4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	3		N	-0-			-0-
*11		4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590														
06		5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	3		N	-0-			-0-
07		5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	3		N	-0-			-0-
08		5348 X	5348	-0-	-0- B	-0-	5348	3		N	-0-			-0-
09		5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3		N	-0-			-0-
10		5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	3		N	-0-			-0-
*11		4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786														
06		3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
07		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	3		N	-0-			-0-
08		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
09		3900 X	3857	-0-	-43 B	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
10		4030 X	4005	-0-	-25 B	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
11		3900 X	3849	-0-	-51 B	-0-	3849	3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912														
06		4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
07		3410 X	3303	-0-	-107 B	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
08		4030 X	3072	-0-	-958 B	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
09		3930 X	2790	-0-	-1140 B	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
10		4061 X	3666	-0-	-395 B	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
11		3930 X	3488	-0-	-442 B	-0-	3488	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
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
06		2250 N	1768	-0-	-482 B	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
07		2325 N	2111	-0-	-214 B	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
08		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419 3		N	-0-		-0-
09		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749 3		N	-0-		-0-
10		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724 3		N	-0-		-0-
*11		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
06		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3		Y	-0-		-0-
07		4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328 3		Y	-0-		-0-
08		4619 X	4307	-0-	-312 B	-0-	4307 3		Y	-0-		-0-
09		4470 X	4139	-0-	-331 B	-0-	4139 3		Y	-0-		-0-
10		4340 X	4324	-0-	-16 B	-0-	4324 3		Y	-0-		-0-
11		4200 X	4188	-0-	-12 B	-0-	4188 3		Y	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
06		5010 X	4786	-0-	-224 B	-0-	4786 3		N	-0-		-0-
07		5177 X	4896	-0-	-281 B	-0-	4896 3		N	-0-		-0-
08		5177 X	4850	-0-	-327 B	-0-	4850 3		N	-0-		-0-
09		4860 X	4613	-0-	-247 B	-0-	4613 3		N	-0-		-0-
10		4960 X	4724	-0-	-236 B	-0-	4724 3		N	-0-		-0-
11		4800 X	4560	-0-	-240 B	-0-	4560 3		N	-0-		-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
06		7380 X	7150	-0-	-230 B	-0-	7150 3		Y	-0-		-0-
07		7750 X	7418	-0-	-332 B	-0-	7418 3		Y	-0-		-0-
08		7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	7515 3		Y	-0-		-0-
09		7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003 3		Y	-0-		-0-
10		6820 X	6009	-0-	-811 B	-0-	6009 3		Y	-0-		-0-
11		6600 X	4267	-0-	-2333 B	-0-	4267 3		Y	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
06		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3		N	-0-		-0-
07		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 3		N	-0-		-0-
08		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-		-0-
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
10		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		N	-0-		-0-
*11		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3		N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
06		2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907 3		N	-0-		-0-
07		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580 3		N	-0-		-0-
08		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
09		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-		-0-
10		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
*11		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292 3		N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
06		1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
*11		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		4680 X	4017	-0-	-663 B	-0-	4017 3		N	-0-		-0-
07		4836 X	4496	-0-	-340 B	-0-	4496 3		N	-0-		-0-
08		4836 X	4452	-0-	-384 B	-0-	4452 3		N	-0-		-0-
09		4290 X	4180	-0-	-110 B	-0-	4180 3		N	-0-		-0-
10		4495 X	4292	-0-	-203 B	-0-	4292 3		N	-0-		-0-
11		4350 X	4254	-0-	-96 B	-0-	4254 3		N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477												
06		1260 N	1201	-0-	-59 B	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0 B	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
10		1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
*11		1245 N	1245	-0-	-0 B	-0-	1245 3		N	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676												
06		5665 X	5665	-0-	-0 B	-0-	5665 3		N	-0-		-0-
07		5810 X	5810	-0-	-0 B	-0-	5810 3		N	-0-		-0-
08		5736 X	5736	-0-	-0 B	-0-	5736 3		N	-0-		-0-
09		5670 X	5611	-0-	-59 B	-0-	5611 3		N	-0-		-0-
10		6014 X	6014	-0-	-0 B	-0-	6014 3		N	-0-		-0-
*11		5739 X	5739	-0-	-0 B	-0-	5739 3		N	-0-		-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755												
06		4329 X	4329	-0-	-0 B	-0-	4329 3		N	-0-		-0-
07		4440 X	4440	-0-	-0 B	-0-	4440 3		N	-0-		-0-
08		4371 X	3996	-0-	-375 B	-0-	3996 3		N	-0-		-0-
09		4405 X	4405	-0-	-0 B	-0-	4405 3		N	-0-		-0-
10		4371 X	4209	-0-	-162 B	-0-	4209 3		N	-0-		-0-
11		4230 X	3416	-0-	-814 B	-0-	3416 3		N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950												
06		0 W	-0-	-0-	-0 B	-12859			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0 B	-12859			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0 B	-12859			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0 B	-12859			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0 B	-12859			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0 B	-12859			N	-0-		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
06		3030 X	2450	-0-	-580 B	-0-	2450 3		N	-0-		-0-
07		3131 X	2893	-0-	-238 B	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
08		2976 X	2403	-0-	-573 B	-0-	2403 3		N	-0-		-0-
09		2880 X	2707	-0-	-173 B	-0-	2707 3		N	-0-		-0-
10		2883 X	2643	-0-	-240 B	-0-	2643 3		N	-0-		-0-
11		2790 X	2722	-0-	-68 B	-0-	2722 3		N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
06		480 N	451	-0-	-29 B	-59858	451 3		N	-0-		-0-
07		465 N	472	-0-	7 B	-59851	472 3		N	-0-		-0-
08		496 N	464	-0-	-32 B	-59851	464 3		N	-0-		-0-
09		450 N	435	-0-	-15 B	-59851	435 3		N	-0-		-0-
10		465 N	360	-0-	-105 B	-59851	360 3		N	-0-		-0-
11		450 N	375	-0-	-75 B	-59851	375 3		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6150 X	5797	-0-	-353 B	-0-	5797	3		N	-0-			-0-
07		6355 X	5905	-0-	-450 B	-0-	5905	3		N	-0-			-0-
08		6355 X	5867	-0-	-488 B	-0-	5867	3		N	-0-			-0-
09		5970 X	4944	-0-	-1026 B	-0-	4944	3		N	-0-			-0-
10		6014 X	5051	-0-	-963 B	-0-	5051	3		N	-0-			-0-
11		5790 X	5311	-0-	-479 B	-0-	5311	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
06		3060 X	3009	-0-	-51 B	-0-	3009	3		Y	-0-			-0-
07		3162 X	1391	-0-	-1771 B	-0-	1391	3		Y	-0-			-0-
08		2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3		Y	-0-			-0-
09		2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3		Y	-0-			-0-
10		2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3		Y	-0-			-0-
11		2280 X	1950	-0-	-330 B	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
06		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	161	1	920	3	N	-0-		-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	218	1	1138	3	N	-0-		-0-
08		1116 N	908	-0-	-208 B	-0-	161	1	747	3	N	-0-		-0-
09		1080 N	164	-0-	-916 B	-0-	34	1	130	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	462	-0-	-654 B	-0-	86	1	376	3	N	-0-		-0-
11		870 N	820	-0-	-50 B	-0-	140	1	680	3	N	-0-		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
06		4230 X	3706	-0-	-524 B	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
07		4371 X	3965	-0-	-406 B	-0-	3965	3		N	-0-			-0-
08		4371 X	4035	-0-	-336 B	-0-	4035	3		N	-0-			-0-
09		4170 X	4087	-0-	-83 B	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
10		4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	3		N	-0-			-0-
11		3900 X	3802	-0-	-98 B	-0-	3802	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
06		4980 X	4365	-0-	-615 B	-0-	4365	3		N	-0-			-0-
07		5146 X	2011	-0-	-3135 B	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
08		5146 X	2886	-0-	-2260 B	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
09		4710 X	280	-0-	-4430 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10		5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709	3		N	-0-			-0-
*11		4779 X	4779	-0-	-0- B	-0-	4779	3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
06		3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
07		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
08		2883 X	2766	-0-	-117 B	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
09		2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2725	-0-	-158 B	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
11		2790 X	2715	-0-	-75 B	-0-	2715	3		N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607														
06		120 N	11	-0-	-109 B	-711988	11	3		N	-0-			-0-
07		0 N	128	-0-	128 B	-711860	128	3		N	-0-			-0-
08		341 N	157	-0-	-184 B	-711860	157	3		N	-0-			-0-
09		11 N	36	-0-	25 B	-711835	36	3		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2 B	-711835	122	3		N	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16 B	-711835	134	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3		N	-0-	-0-
07		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3		N	-0-	-0-
08		1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647	3		N	-0-	-0-
09		1740 N	1281	-0-	-459 B	-0-	1281	3		N	-0-	-0-
10		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3		N	-0-	-0-
*11		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-	-0-

MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
06		5100 X	5076	-0-	-24 B	-0-	5076	3		N	-0-	-0-
07		5270 X	5165	-0-	-105 B	-0-	5165	3		N	-0-	-0-
08		5270 X	5058	-0-	-212 B	-0-	5058	3		N	-0-	-0-
09		5100 X	4983	-0-	-117 B	-0-	4983	3		N	-0-	-0-
10		5270 X	4864	-0-	-406 B	-0-	4864	3		N	-0-	-0-
11		5070 X	5015	-0-	-55 B	-0-	5015	3		N	-0-	-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
06		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3		Y	-0-	-0-
07		3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	3		Y	-0-	-0-
08		3844 X	3720	-0-	-124 B	-0-	3720	3		Y	-0-	-0-
09		3720 X	3601	-0-	-119 B	-0-	3601	3		Y	-0-	-0-
10		3751 X	3721	-0-	-30 B	-0-	3721	3		Y	-0-	-0-
*11		3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	3		Y	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
06		2580 N	2277	-0-	-303 B	-0-	2277	3		N	-0-	-0-
07		2635 N	2073	-0-	-562 B	-0-	2073	3		N	-0-	-0-
08		2356 N	2307	-0-	-49 B	-0-	2307	3		N	-0-	-0-
09		2280 N	2008	-0-	-272 B	-0-	2008	3		N	-0-	-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3		N	-0-	-0-
11		2220 N	1971	-0-	-249 B	-0-	1971	3		N	-0-	-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878												
06		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3		N	-0-	-0-
07		1736 N	1442	-0-	-294 B	-0-	1442	3		N	-0-	-0-
08		2015 N	1829	-0-	-186 B	-0-	1829	3		N	-0-	-0-
09		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3		N	-0-	-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3		N	-0-	-0-
*11		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3		N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3870 X	3654	-0-	-216	B	-0-	3654	3	N	-0-	-0-		-0-
07		3785 X	3785	-0-	-0-	B	-0-	3785	3	N	-0-	-0-		-0-
08		3751 X	3693	-0-	-58	B	-0-	3693	3	N	-0-	-0-		-0-
09		3660 X	3654	-0-	-6	B	-0-	3654	3	N	-0-	-0-		-0-
10		3782 X	3758	-0-	-24	B	-0-	3758	3	N	-0-	-0-		-0-
11		3660 X	3573	-0-	-87	B	-0-	3573	3	N	-0-	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706														
06		2100 N	1316	-0-	-784	B	-0-	1316	3	N	-0-	-0-		-0-
07		2170 N	1265	-0-	-905	B	-0-	1265	3	N	-0-	-0-		-0-
08		1767 N	1336	-0-	-431	B	-0-	1336	3	N	-0-	-0-		-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3	N	-0-	-0-		-0-
10		1271 N	577	-0-	-694	B	-0-	577	3	N	-0-	-0-		-0-
11		1290 N	4	-0-	-1286	B	-0-	4	3	N	-0-	-0-		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852														
06		450 N	358	-0-	-92	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-		-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3	N	-0-	-0-		-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-		-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-	-0-		-0-
11		510 N	445	-0-	-65	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-		-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370														
06		4051 X	4051	-0-	-0-	B	-0-	604	1	3447	3	N	-0-	-0-
07		3557 X	3557	-0-	-0-	B	-0-	572	1	2985	3	N	-0-	-0-
08		3543 X	3543	-0-	-0-	B	-0-	629	1	2914	3	N	-0-	-0-
09		3551 X	3551	-0-	-0-	B	-0-	731	1	2820	3	N	-0-	-0-
10		3789 X	3789	-0-	-0-	B	-0-	705	1	3084	3	N	-0-	-0-
*11		3660 X	3660	-0-	-0-	B	-0-	625	1	3035	3	N	-0-	-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382														
06		5700 X	5336	-0-	-364	B	-0-	5336	3	N	-0-	-0-		-0-
07		5890 X	5382	-0-	-508	B	-0-	5382	3	N	-0-	-0-		-0-
08		5890 X	5734	-0-	-156	B	-0-	5734	3	N	-0-	-0-		-0-
09		5340 X	4835	-0-	-505	B	-0-	4835	3	N	-0-	-0-		-0-
10		5518 X	5501	-0-	-17	B	-0-	5501	3	N	-0-	-0-		-0-
11		5550 X	4995	-0-	-555	B	-0-	4995	3	N	-0-	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290														
06		2190 N	2093	-0-	-97	B	-0-	2093	3	N	-0-	-0-		-0-
07		4171 X	4171	-0-	-0-	B	-0-	4171	3	N	-0-	-0-		-0-
08		2218 N	2218	-0-	-0-	B	-0-	2218	3	N	-0-	-0-		-0-
09		2100 N	1768	-0-	-332	B	-0-	1768	3	N	-0-	-0-		-0-
10		2511 X	2044	-0-	-467	B	-0-	2044	3	N	-0-	-0-		-0-
*11		2812 X	2812	-0-	-0-	B	-0-	2812	3	N	-0-	-0-		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573														
06		4680 X	3893	-0-	-787	B	-0-	3893	3	N	-0-	-0-		-0-
07		4495 X	2005	-0-	-2490	B	-0-	2005	3	N	-0-	-0-		-0-
08		2531 X	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3	N	-0-	-0-		-0-
09		3924 X	3924	-0-	-0-	B	-0-	3924	3	N	-0-	-0-		-0-
10		4030 X	1904	-0-	-2126	B	-0-	1904	3	N	-0-	-0-		-0-
11		3900 X	3567	-0-	-333	B	-0-	3567	3	N	-0-	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09		1740 N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10		1705 N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11		1740 N	1472	-0-	-268 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864																	
06		5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
07		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
08		4973 X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
09		4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
10		4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
*11		4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880																	
06		4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07		4478 X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
08		4612 X	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
09		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10		4464 X	4294	-0-	-170 B	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
11		4470 X	4137	-0-	-333 B	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658																	
06		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08		2604 N	2553	-0-	-51 B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09		2520 N	2494	-0-	-26 B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10		2604 N	2556	-0-	-48 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11		2460 N	2423	-0-	-37 B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																	
06		14B2 EXT	46	-0-	46 B	46	46	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					-0-
10		46 X	-0-	-0-	-46 B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																	
06		2610 X	2309	-0-	-301 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07		2697 X	2325	-0-	-372 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08		2697 X	2314	-0-	-383 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09		2430 X	2318	-0-	-112 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10		2387 X	2373	-0-	-14 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11		2310 X	2294	-0-	-16 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
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
06		2130 X	1873	-0-	-257	B	-0-	1873	3		Y	-0-			-0-
07		2201 X	2022	-0-	-179	B	-0-	2022	3		Y	-0-			-0-
08		1922 N	1912	-0-	-10	B	-0-	1912	3		Y	-0-			-0-
09		1860 N	1797	-0-	-63	B	-0-	1797	3		Y	-0-			-0-
10		1922 N	1735	-0-	-187	B	-0-	1735	3		Y	-0-			-0-
11		1860 N	1747	-0-	-113	B	-0-	1747	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864															
06		5403 X	5403	-0-	-0-	B	-0-	5403	3		N	-0-			-0-
07		5468 X	5468	-0-	-0-	B	-0-	5468	3		N	-0-			-0-
08		5299 X	5299	-0-	-0-	B	-0-	5299	3		N	-0-			-0-
09		4824 X	4824	-0-	-0-	B	-0-	4824	3		N	-0-			-0-
10		5306 X	5306	-0-	-0-	B	-0-	5306	3		N	-0-			-0-
*11		5264 X	5264	-0-	-0-	B	-0-	5264	3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910															
06		5303 X	5303	-0-	-0-	B	-0-	5303	3		N	-0-			-0-
07		9189 X	9189	-0-	-0-	B	-0-	9189	3		N	-0-			-0-
08		7791 X	7791	-0-	-0-	B	-0-	7791	3		N	-0-			-0-
09		4710 X	4600	-0-	-110	B	-0-	4600	3		N	-0-			-0-
10		8805 X	8805	-0-	-0-	B	-0-	8805	3		N	-0-			-0-
*11		6596 X	6596	-0-	-0-	B	-0-	6596	3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888															
06		2460 N	340	-0-	-2120	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07		2480 N	101	-0-	-2379	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		1581 N	338	-0-	-1243	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-			-0-
10		2374 N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
*11		2563 N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892															
06		30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1		N	-0-			-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1		N	-0-			-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1		N	-0-			-0-
*11		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7457 X	7457	-0-	-0-	B	-0-	7457	3		N	-0-			-0-
07		7462 X	7462	-0-	-0-	B	-0-	7462	3		N	-0-			-0-
08		6479 X	6331	-0-	-148	B	-0-	6331	3		N	-0-			-0-
09		6270 X	3817	-0-	-2453	B	-0-	3817	3		N	-0-			-0-
10		6479 X	5031	-0-	-1448	B	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
11		6270 X	3464	-0-	-2806	B	-0-	3464	3		N	-0-			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844															
06		180 N	106	-0-	-74	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07		186 N	94	-0-	-92	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08		124 N	58	-0-	-66	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*11		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934															
06		611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09		600 N	467	-0-	-133	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11		480 N	451	-0-	-29	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922															
06		1980 N	1657	-0-	-323	B	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
07		2139 N	1771	-0-	-368	B	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1762	-0-	-98	B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
09		1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1718	-0-	-49	B	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1631	-0-	-79	B	-0-	1631	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924															
06		3960 X	1857	-0-	-2103	B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
07		4092 X	3612	-0-	-480	B	-0-	3612	3		N	-0-			-0-
08		4092 X	1926	-0-	-2166	B	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
09		3570 X	2630	-0-	-940	B	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
10		3627 X	2325	-0-	-1302	B	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
11		3510 X	2360	-0-	-1150	B	-0-	2360	3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696															
06		1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
09		1920 N	1643	-0-	-277	B	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
10		1707 N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
*11		2060 N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	3		N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
06		390 N	364	-0-	-26	B	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
07		372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
08		372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
09		360 N	354	-0-	-6	B	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
10		372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353	3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009												TOTAL DEPTH	13140	PERF.10118	- 12864				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06		1980 X	1977	-0-	-3	B	-0-	1977	3				N	-0-					-0-
07		2418 X	1824	-0-	-594	B	-0-	1824	3				N	-0-					-0-
08		2418 X	1703	-0-	-715	B	-0-	1703	3				N	-0-					-0-
09		2340 X	1684	-0-	-656	B	-0-	1684	3				N	-0-					-0-
10		2046 X	1801	-0-	-245	B	-0-	1801	3				N	-0-					-0-
11		1980 X	986	-0-	-994	B	-0-	986	3				N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009												TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9377	- 12768				
06		4389 X	4389	-0-	-0-	B	-0-	4389	3				Y	-0-					-0-
07		4588 X	4588	-0-	-0-	B	-0-	4588	3				Y	-0-					-0-
08		4243 X	4243	-0-	-0-	B	-0-	4243	3				Y	-0-					-0-
09		3900 X	3809	-0-	-91	B	-0-	3809	3				Y	-0-					-0-
10		4030 X	3557	-0-	-473	B	-0-	3557	3				Y	-0-					-0-
11		3900 X	3244	-0-	-656	B	-0-	3244	3				Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009												TOTAL DEPTH	14312	PERF. 9502	- 12762				
06		6960 X	4820	-0-	-2140	B	-0-	4820	3				N	-0-					-0-
07		7192 X	4578	-0-	-2614	B	-0-	4578	3				N	-0-					-0-
08		4650 X	3765	-0-	-885	B	-0-	3765	3				N	-0-					-0-
09		4830 X	4361	-0-	-469	B	-0-	4361	3				N	-0-					-0-
10		5147 X	5147	-0-	-0-	B	-0-	5147	3				N	-0-					-0-
11		4830 X	4648	-0-	-182	B	-0-	4648	3				N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009												TOTAL DEPTH	12938	PERF. 9569	- 12760				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009												TOTAL DEPTH	14200	PERF.13860	- 13920				
06		9693 X	9693	-0-	-0-	B	-0-	9693	3				N	-0-					-0-
07		9154 X	9154	-0-	-0-	B	-0-	9154	3				N	-0-					-0-
08		9051 X	9051	-0-	-0-	B	-0-	9051	3				N	-0-					-0-
09		9240 X	8634	-0-	-606	B	-0-	8633	3				N	1	1				-0-
10		9548 X	8718	-0-	-830	B	-0-	8718	3				N	-0-					-0-
11		9240 X	8050	-0-	-1190	B	-0-	8050	3				N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014												TOTAL DEPTH	15500	PERF.13756	- 13778				
06		4200 X	3935	-0-	-265	B	-0-	3935	3				N	-0-					-0-
07		4340 X	3579	-0-	-761	B	-0-	3579	3				N	-0-					-0-
08		4340 X	-0-	-0-	-4340	B	-0-						N	-0-					-0-
09		3930 X	994	-0-	-2936	B	-0-	994	3				N	-0-					-0-
10		4061 X	863	-0-	-3198	B	-0-	863	3				N	-0-					-0-
*11		6856 X	6856	-0-	-0-	B	-0-	6856	3				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163																	
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																	
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156																	

06		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398																	

06		1050 N	912	-0-	-138 B	-0-	912	2			Y	-0-					8
07		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			Y	-0-					8
08		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			Y	-0-					8
09		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			Y	-0-					8
10		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			Y	-0-					8
*11		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099																	
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474																	

06		10653 X	10653	-0-	-0- B	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07		10228 X	10228	-0-	-0- B	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
08		10526 X	10526	-0-	-0- B	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09		12148 X	12148	-0-	-0- B	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
10		11845 X	11845	-0-	-0- B	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
11		10650 X	9078	-0-	-1572 B	-0-	9078	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694																	

06		28938 X	28938	-0-	-0- B	-0-	28938	2			N	-0-					-0-
07		22247 X	22247	-0-	-0- B	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
08		21008 X	21008	-0-	-0- B	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
09		22578 X	22578	-0-	-0- B	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
10		24778 X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
*11		24427 X	24427	-0-	-0- B	-0-	24427	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																	
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422																	

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		945936										
KING, GAIL		WELL #: 2		RRCID -> 084114		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
10	217 N	32	-0-	-185 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
*11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-			-0-

VARIBUS		WELL #: 3		RRCID -> 135488		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996				
06	930 N	685	-0-	-245 B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
07	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
08	744 N	563	-0-	-181 B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
09	690 N	539	-0-	-151 B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
10	744 N	544	-0-	-200 B	-0-	544	2	N	-0-			-0-
11	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140089		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021				
06	750 N	252	-0-	-498 B	-0-	18	1	234	2	N	-0-	-0-
07	930 N	238	-0-	-692 B	-0-	1	1	237	2	N	-0-	-0-
08	372 N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	19	1	532	2	N	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	32	1	411	2	N	-0-	-0-
11	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	29	1	210	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 159658		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358				
06	3960 X	3712	-0-	-248 B	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	3944	-0-	-148 B	-0-	3944	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	4021	-0-	-71 B	-0-	4021	2	N	-0-			-0-
09	3920 X	3920	-0-	-0- B	-0-	3920	2	N	-0-			-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	2	N	-0-			-0-
*11	3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN		WELL #: 2		RRCID -> 166605		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728				
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BLAZEK		WELL #: 5		RRCID -> 167520		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135				
06	5816 X	5816	-0-	-0- B	-0-	113	1	5703	2	N	-0-	-0-
07	7543 X	7543	-0-	-0- B	-0-	176	1	7367	2	N	-0-	-0-
08	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	148	1	5713	2	N	-0-	-0-
09	6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	166	1	5943	2	N	-0-	-0-
10	9060 X	9060	-0-	-0- B	-0-	237	1	8823	2	N	-0-	-0-
*11	8428 X	8428	-0-	-0- B	-0-	226	1	8202	2	N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173939		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650				
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2	N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
09	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
10	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
11	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725															
06	3026 X	3026	-0-	-0-	B	-0-	3026	2		N	-0-			-0-	
07	2996 X	2996	-0-	-0-	B	-0-	2996	2		N	-0-			-0-	
08	3088 N	3088	-0-	-0-	B	-0-	3088	2		N	-0-			-0-	
09	2970 X	2054	-0-	-916	B	-0-	2054	2		N	-0-			-0-	
10	3069 X	1145	-0-	-1924	B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-	
11	2970 X	1306	-0-	-1664	B	-0-	1306	2		N	-0-			-0-	

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834															
06	1685 X	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2		N	-0-			21	
07	2028 X	2028	-0-	-0-	B	-0-	2028	2		N	-0-			21	
08	2111 X	2111	-0-	-0-	B	-0-	2111	2		N	-0-			21	
09	2024 X	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	2		N	-0-			21	
10	2085 X	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	2		N	-0-			21	
*11	1951 X	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2		N	-0-			21	

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707															
06	1590 X	1326	-0-	-264	B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-	
07	1643 X	1209	-0-	-434	B	-0-	1209	2		N	-0-			-0-	
08	1643 X	1068	-0-	-575	B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-	
09	1590 X	842	-0-	-748	B	-0-	842	2		N	-0-			-0-	
10	1643 X	857	-0-	-786	B	-0-	857	2		N	-0-			-0-	
11	1320 X	939	-0-	-381	B	-0-	939	2		N	-0-			-0-	

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909															
06	2610 X	2506	-0-	-104	B	-0-	2498	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07	2697 X	2208	-0-	-489	B	-0-	2202	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08	2697 X	1259	-0-	-1438	B	-0-	1257	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2520 X	1306	-0-	-1214	B	-0-	1304	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	2604 X	1185	-0-	-1419	B	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2520 X	1115	-0-	-1405	B	-0-	1112	2	3	9	N	3	3	8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880															
06	2970 X	2405	-0-	-565	B	-0-	2405	2		N	-0-			-0-	
07	3069 X	2568	-0-	-501	B	-0-	2568	2		N	-0-			-0-	
08	2573 X	2365	-0-	-208	B	-0-	2365	2		N	-0-			-0-	
09	2524 X	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	2		N	-0-			-0-	
10	2573 X	2451	-0-	-122	B	-0-	2451	2		N	-0-			-0-	
*11	2775 X	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2		N	-0-			-0-	

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970															
06	5031 X	5031	-0-	-0-	B	-0-	5014	2	17	9	N	15	15	8	-0-
07	5360 X	5360	-0-	-0-	B	-0-	5357	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	2612 X	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612	2		N	-0-			-0-	
09	1406 X	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-	
10	4856 X	4856	-0-	-0-	B	-0-	4856	2		N	-0-			-0-	
*11	4726 X	4726	-0-	-0-	B	-0-	4726	2		N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709																
06	4410	X	2972	-0-	-1438	B	-0-	2969	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	4557	X	3056	-0-	-1501	B	-0-	3054	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	4557	X	2992	-0-	-1565	B	-0-	2990	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	3930	X	2871	-0-	-1059	B	-0-	2870	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3193	X	2834	-0-	-359	B	-0-	2833	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2970	X	2764	-0-	-206	B	-0-	2762	2	2 9	N	2	2 8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582																
06	210	N	149	-0-	-61	B	-0-	149	2		N	-0-				-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-				-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-				-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-				-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-				-0-
11	270	N	245	-0-	-25	B	-0-	245	2		N	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983																
06	2220	X	2037	-0-	-183	B	-0-	2034	2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	2294	X	1709	-0-	-585	B	-0-	1707	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	2294	X	1343	-0-	-951	B	-0-	1342	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2163	X	2163	-0-	-0-	B	-0-	2162	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	1705	N	1248	-0-	-457	B	-0-	1247	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1290	N	1007	-0-	-283	B	-0-	1006	2	1 9	N	1	1 8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834																
06	1950	X	1816	-0-	-134	B	-0-	1816	2		N	-0-				-0-
07	1922	X	1806	-0-	-116	B	-0-	1806	2		N	-0-				-0-
08	1922	X	1807	-0-	-115	B	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
09	1830	X	1718	-0-	-112	B	-0-	1718	2		N	-0-				-0-
10	1891	X	1752	-0-	-139	B	-0-	1752	2		N	-0-				-0-
11	1830	X	1566	-0-	-264	B	-0-	1566	2		N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634																
06	4380	X	2798	-0-	-1582	B	-0-	2798	2		N	-0-				-0-
07	4526	X	2847	-0-	-1679	B	-0-	2847	2		N	-0-				-0-
08	4526	X	2313	-0-	-2213	B	-0-	2313	2		N	-0-				-0-
09	3900	X	2387	-0-	-1513	B	-0-	2387	2		N	-0-				-0-
10	3999	X	2175	-0-	-1824	B	-0-	2175	2		N	-0-				-0-
11	2790	X	2159	-0-	-631	B	-0-	2159	2		N	-0-				-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020																
06	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	3934	2	7 9	Y	6	6 8			-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	B	-0-	3135	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	B	-0-	3400	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	B	-0-	3063	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	B	-0-	3243	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
11	2970	X	2774	-0-	-196	B	-0-	2773	2	1 9	Y	1	1 8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	-0-	2529	2			-0-				
07		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	-0-	2376	2			-0-				
08		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	-0-	2793	2			-0-				
09		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	-0-	2358	2			-0-				
10		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	-0-	2557	2			-0-				
*11		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	-0-	2416	2			-0-				

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586																
06		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	-0-	2389	2			-0-				
07		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	-0-	2261	2			-0-				
08		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	-0-	2160	2			-0-				
09		1800 N	922	-0-	-878 B	-0-	-0-	922	2			-0-				
10		1860 N	458	-0-	-1402 B	-0-	-0-	458	2			-0-				
11		1800 N	1573	-0-	-227 B	-0-	-0-	1573	2			-0-				

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166																
06		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	-0-	1986	2			65				
07		2480 N	2009	-0-	-471 B	-0-	-0-	2009	2			65				
08		2015 N	1782	-0-	-233 B	-0-	-0-	1782	2			65				
09		3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	-0-	3684	2			65				
10		2015 N	1720	-0-	-295 B	-0-	-0-	1720	2			65				
11		1710 N	1316	-0-	-394 B	-0-	-0-	1316	2			65				

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839																
06		1560 X	1248	-0-	-312 B	-0-	-0-	1248	2			-0-				
07		1612 X	969	-0-	-643 B	-0-	-0-	969	2			-0-				
08		1612 X	970	-0-	-642 B	-0-	-0-	970	2			-0-				
09		1560 X	1094	-0-	-466 B	-0-	-0-	1094	2			-0-				
10		1416 X	1416	-0-	-0- B	-0-	-0-	1416	2			-0-				
*11		1685 X	1685	-0-	-0- B	-0-	-0-	1685	2			-0-				

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013																
06		1140 N	1090	-0-	-50 B	-0-	-0-	1090	2			-0-				
07		1178 N	1155	-0-	-23 B	-0-	-0-	1155	2			-0-				
08		1209 N	1112	-0-	-97 B	-0-	-0-	1112	2			-0-				
09		1080 N	827	-0-	-253 B	-0-	-0-	827	2			-0-				
10		1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-	-0-	1043	2			-0-				
11		1080 N	978	-0-	-102 B	-0-	-0-	978	2			-0-				

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808																
06		6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	-0-	6519	2			-0-				
07		4588 X	3654	-0-	-934 B	-0-	-0-	3654	2			-0-				
08		4588 X	2061	-0-	-2527 B	-0-	-0-	2061	2			-0-				
09		5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	-0-	5501	2			-0-				
10		5084 X	3673	-0-	-1411 B	-0-	-0-	3673	2			-0-				
11		4920 X	2685	-0-	-2235 B	-0-	-0-	2685	2			-0-				

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882																
06		5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	-0-	5422	2	24	9	Y	22	22	8	-0-
07		5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	-0-	5413	2	21	9	Y	19	19	8	-0-
08		5952 X	5499	-0-	-453 B	-0-	-0-	5476	2	23	9	Y	21	21	8	-0-
09		5760 X	5226	-0-	-534 B	-0-	-0-	5213	2	13	9	Y	12	12	8	-0-
10		5952 X	4841	-0-	-1111 B	-0-	-0-	4826	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
11		5460 X	4717	-0-	-743 B	-0-	-0-	4691	2	26	9	Y	24	24	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2164	2	1	9	N	-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-
08		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2			N	-0-
09		1260 N	919	-0-	-341 B	-0-	919	2			N	-0-
10		1178 N	955	-0-	-223 B	-0-	955	2			N	-0-
11		990 N	866	-0-	-124 B	-0-	866	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837												
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-
07		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-
08		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-
10		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-
*11		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
06		6000 X	5277	-0-	-723 B	-0-	5277	2			N	35
07		6200 X	4968	-0-	-1232 B	-0-	4968	2			N	35
08		6200 X	5593	-0-	-607 B	-0-	5593	2			N	35
09		5580 X	5040	-0-	-540 B	-0-	5040	2			N	35
10		5580 X	3797	-0-	-1783 B	-0-	3797	2			N	35
11		5400 X	4105	-0-	-1295 B	-0-	4105	2			N	35

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
06		3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	3199	2	9	9	N	-0-
07		4681 X	4276	-0-	-405 B	-0-	4274	2	2	9	N	-0-
08		4681 X	3968	-0-	-713 B	-0-	3966	2	2	9	N	-0-
09		4530 X	3447	-0-	-1083 B	-0-	3446	2	1	9	N	-0-
10		4278 X	2716	-0-	-1562 B	-0-	2715	2	1	9	N	-0-
11		4140 X	3536	-0-	-604 B	-0-	3534	2	2	9	N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
06		2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-
07		2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-
08		3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-
09		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-
10		3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	2			N	-0-
*11		3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
06		2820 X	2394	-0-	-426 B	-0-	2393	2	1	9	N	-0-
07		2573 X	2506	-0-	-67 B	-0-	2506	2			N	-0-
08		2573 X	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	2			N	-0-
09		2400 N	2257	-0-	-143 B	-0-	2257	2			N	-0-
10		2511 N	2267	-0-	-244 B	-0-	2267	2			N	-0-
11		2370 N	2127	-0-	-243 B	-0-	2127	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
06		1410 X	648	-0-	-762 B	-0-	648	2			N	-0-
07		1271 X	526	-0-	-745 B	-0-	526	2			N	-0-
08		1271 X	691	-0-	-580 B	-0-	691	2			N	-0-
09		1050 X	546	-0-	-504 B	-0-	546	2			N	-0-
10		868 X	493	-0-	-375 B	-0-	493	2			N	-0-
11		660 X	459	-0-	-201 B	-0-	459	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 #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5490 X	5440	-0-	-50 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07		5766 X	5674	-0-	-92 B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08		6262 X	6114	-0-	-148 B	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09		6060 X	4210	-0-	-1850 B	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10		6262 X	5785	-0-	-477 B	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11		5910 X	5504	-0-	-406 B	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958																	
06		4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4592	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07		5177 X	3505	-0-	-1672 B	-0-	3502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5536	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09		5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5865	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5225	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11		5370 X	4777	-0-	-593 B	-0-	4769	2	8	9	N	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816																	
06		1669 X	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07		1705 X	1699	-0-	-6 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08		1705 X	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09		1680 X	1607	-0-	-73 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10		1736 X	1671	-0-	-65 B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11		1680 X	1588	-0-	-92 B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558																	
06		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07		1147 N	660	-0-	-487 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10		3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*11		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849																	
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09		510 N	238	-0-	-272 B	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10		558 N	81	-0-	-477 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11		540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385																	
06		240 N	231	-0-	-9 B	-14323	231	2			N	-0-					32
07		248 N	234	-0-	-14 B	-14323	234	2			N	-0-					32
08		248 N	233	-0-	-15 B	-14323	233	2			N	-0-					32
09		240 N	213	-0-	-27 B	-14323	213	2			N	-0-					32
10		248 N	237	-0-	-11 B	-14323	237	2			N	-0-					32
11		240 N	203	-0-	-37 B	-14323	203	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859																	
06		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2799	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07		2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2839	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2855	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2765	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2202	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-		2427 2			N	-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-		1790 2			N	-0-
08		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-		1351 2			N	-0-
09		2430 N	844	-0-	-1586 B	-0-		844 2			N	-0-
10		1798 N	887	-0-	-911 B	-0-		887 2			N	-0-
11		1320 N	921	-0-	-399 B	-0-		921 2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
06		1620 N	1206	-0-	-414 B	-0-		1206 2			N	-0-
07		1395 N	1040	-0-	-355 B	-0-		1040 2			N	-0-
08		1302 N	125	-0-	-1177 B	-0-		125 2			N	-0-
09		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-		1363 2			N	-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-		1444 2			N	-0-
*11		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-		1280 2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
06		1740 N	1706	-0-	-34 B	-0-		1706 2			N	-0-
07		1798 N	1660	-0-	-138 B	-0-		1660 2			N	-0-
08		1829 N	1664	-0-	-165 B	-0-		1664 2			N	-0-
09		1710 N	1557	-0-	-153 B	-0-		1557 2			N	-0-
10		1674 N	1613	-0-	-61 B	-0-		1613 2			N	-0-
11		1620 N	1583	-0-	-37 B	-0-		1583 2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
06		919 N	919	-0-	-0- B	-0-		919 2			N	-0-
07		961 N	936	-0-	-25 B	-0-		936 2			N	-0-
08		933 N	933	-0-	-0- B	-0-		933 2			N	-0-
09		930 N	193	-0-	-737 B	-0-		193 2			N	-0-
10		930 N	543	-0-	-387 B	-0-		543 2			N	-0-
11		900 N	563	-0-	-337 B	-0-		563 2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
06		612 N	612	-0-	-0- B	-0-		612 2			N	-0-
07		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-		1897 2			N	-0-
08		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-		1690 2			N	-0-
09		300 N	29	-0-	-271 B	-0-		29 2			N	-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-
*11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-		323 2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
06		3030 X	1317	-0-	-1713 B	-0-		1317 2			N	-0-
07		4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-		4049 2			N	-0-
08		3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-		3935 2			N	-0-
09		3390 X	3253	-0-	-137 B	-0-		3253 2			N	-0-
10		4061 X	2374	-0-	-1687 B	-0-		2374 2			N	-0-
11		3930 X	1835	-0-	-2095 B	-0-		1835 2			N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
06		4544 X	4544	-0-	-0- B	-0-		4544 2			N	-0-
07		4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-		4758 2			N	-0-
08		4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-		4565 2			N	-0-
09		4500 X	4071	-0-	-429 B	-0-		4071 2			N	-0-
10		4650 X	4125	-0-	-525 B	-0-		4125 2			N	-0-
11		4500 X	3812	-0-	-688 B	-0-		3812 2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	2		N	-0-			58
07		3720 X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285	2		N	-0-			58
08		3720 X	3292	-0-	-428 B	-0-	3292	2		N	-0-			58
09		3600 X	2722	-0-	-878 B	-0-	2722	2		N	-0-			58
10		3689 X	3456	-0-	-233 B	-0-	3456	2		N	-0-			58
11		3570 X	1911	-0-	-1659 B	-0-	1911	2		N	-0-			58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
06		1650 N	1377	-0-	-273 B	-0-	1377	2		N	-0-			30
07		775 N	121	-0-	-654 B	-0-	121	2		N	-0-			30
08		434 N	154	-0-	-280 B	-0-	154	2		N	-0-			30
09		1380 N	121	-0-	-1259 B	-0-	121	2		N	-0-			30
10		124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2		N	-0-			30
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
06		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1160	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		1271 N	1169	-0-	-102 B	-0-	1167	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		1209 N	1135	-0-	-74 B	-0-	1133	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		1170 N	949	-0-	-221 B	-0-	948	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1178 N	655	-0-	-523 B	-0-	654	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1110 N	826	-0-	-284 B	-0-	824	2	2 9	N	2	2 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
06		1470 X	1325	-0-	-145 B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
07		3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
08		2526 X	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
09		2272 X	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
10		3193 X	1989	-0-	-1204 B	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
11		3090 X	1824	-0-	-1266 B	-0-	1824	3		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961														
06		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	671	-0-	-414 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
08		1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
09		840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
10		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11		990 N	637	-0-	-353 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599														
06		2550 N	2445	-0-	-105 B	-0-	2445	2		N	-0-			23
07		2666 N	2577	-0-	-89 B	-0-	2577	2		N	-0-			23
08		2542 N	2375	-0-	-167 B	-0-	2375	2		N	-0-			23
09		2460 N	2282	-0-	-178 B	-0-	2282	2		N	-0-			23
10		2573 N	1997	-0-	-576 B	-0-	1997	2		N	-0-			23
11		2310 N	2086	-0-	-224 B	-0-	2086	2		N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721														
06		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1220	-0-	-82 B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1149	-0-	-171 B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1219	-0-	-114 B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1166	-0-	-4 B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		7140 X	4271	-0-	-2869 B	-0-	4271	2		N	-0-		-0-
07		6107 X	5166	-0-	-941 B	-0-	5166	2		N	-0-		-0-
08		5859 X	5177	-0-	-682 B	-0-	5177	2		N	-0-		-0-
09		5670 X	2274	-0-	-3396 B	-0-	2274	2		N	-0-		-0-
10		5177 X	2444	-0-	-2733 B	-0-	2444	2		N	-0-		-0-
11		5010 X	2184	-0-	-2826 B	-0-	2184	2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852													
06		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-		-0-
07		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2		N	-0-		-0-
08		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2		N	-0-		-0-
09		570 N	156	-0-	-414 B	-0-	156	2		N	-0-		-0-
10		434 N	192	-0-	-242 B	-0-	192	2		N	-0-		-0-
11		360 N	73	-0-	-287 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842													
06		4290 X	1199	-0-	-3091 B	-0-	1198	2	1	9	N	1	1 8
07		4433 X	237	-0-	-4196 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
08		3286 X	6	-0-	-3280 B	-0-	6	2			N	-0-	-0-
09		1740 X	816	-0-	-924 B	-0-	815	2	1	9	N	1	1 8
10		8194 X	8194	-0-	-0- B	-0-	8191	2	3	9	N	3	3 8
*11		6099 X	6099	-0-	-0- B	-0-	6096	2	3	9	N	3	3 8

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
06		3570 X	2007	-0-	-1563 B	-0-	2007	2			N	-0-	36
07		2511 X	2034	-0-	-477 B	-0-	2034	2			N	-0-	36
08		2511 X	1926	-0-	-585 B	-0-	1926	2			N	-0-	36
09		2030 X	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-	36
10		4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-	36
*11		5051 X	5051	-0-	-0- B	-0-	5051	2			N	-0-	36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
06		4680 X	1880	-0-	-2800 B	-0-	1868	2	12	9	N	11	11 8
07		4836 X	4504	-0-	-332 B	-0-	4482	2	22	9	N	20	20 8
08		4836 X	3735	-0-	-1101 B	-0-	3717	2	18	9	N	16	16 8
09		4080 X	3873	-0-	-207 B	-0-	3862	2	11	9	N	10	10 8
10		4495 X	2893	-0-	-1602 B	-0-	2882	2	11	9	N	10	10 8
*11		4548 X	4548	-0-	-0- B	-0-	4522	2	26	9	N	24	24 8

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
06		4260 X	4058	-0-	-202 B	-0-	4058	2			N	-0-	-0-
07		4402 X	4350	-0-	-52 B	-0-	4350	2			N	-0-	-0-
08		4402 X	4148	-0-	-254 B	-0-	4148	2			N	-0-	-0-
09		4110 X	3758	-0-	-352 B	-0-	3758	2			N	-0-	-0-
10		4340 X	3751	-0-	-589 B	-0-	3751	2			N	-0-	-0-
11		4200 X	3382	-0-	-818 B	-0-	3382	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2340 N	2234	-0-	-106 B	-0-	2230 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		2418 N	2174	-0-	-244 B	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
08		2387 N	2170	-0-	-217 B	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
09		2220 N	1935	-0-	-285 B	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
10		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1979	-0-	-121 B	-0-	1979 2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
06		4500 X	3762	-0-	-738 B	-0-	3740 2	22 9	N	20	20 8		-0-
07		4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	4061 2	19 9	N	17	17 8		-0-
08		3999 X	2752	-0-	-1247 B	-0-	2733 2	19 9	N	17	17 8		-0-
09		3870 X	3202	-0-	-668 B	-0-	3188 2	14 9	N	13	13 8		-0-
10		4092 X	3790	-0-	-302 B	-0-	3770 2	20 9	N	18	18 8		-0-
11		3960 X	3391	-0-	-569 B	-0-	3366 2	25 9	N	23	23 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
06		5340 X	4256	-0-	-1084 B	-0-	4256 2		N	-0-			-0-
07		6603 X	3584	-0-	-3019 B	-0-	3584 2		N	-0-			-0-
08		6603 X	767	-0-	-5836 B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
09		6390 X	1090	-0-	-5300 B	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
10		5301 X	582	-0-	-4719 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11		4260 X	564	-0-	-3696 B	-0-	564 2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941													
06		2130 N	2607	-0-	477 B	-6074	2607 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	1988	-0-	-430 B	-6074	1988 2		N	-0-			-0-
08		2604 X	1633	-0-	-971 B	-6074	1633 2		N	-0-			-0-
09		2520 X	1959	-0-	-561 B	-6074	1959 2		N	-0-			-0-
10		2604 X	1999	-0-	-605 B	-6074	1999 2		N	-0-			-0-
11		2520 X	1952	-0-	-568 B	-6074	1952 2		N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020													
06		4007 X	4007	-0-	-0- B	-0-	4004 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	4031 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		3627 X	3247	-0-	-380 B	-0-	3246 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	3561 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3709 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		3510 X	3484	-0-	-26 B	-0-	3482 2	2 9	N	2	2 8		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986													
06		4530 X	3655	-0-	-875 B	-0-	3641 2	14 9	N	13	13 8		-0-
07		4681 X	3758	-0-	-923 B	-0-	3748 2	10 9	N	9	9 8		-0-
08		3937 X	3384	-0-	-553 B	-0-	3375 2	9 9	N	8	8 8		-0-
09		3720 X	2733	-0-	-987 B	-0-	2729 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		3813 X	2479	-0-	-1334 B	-0-	2473 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		3660 X	2380	-0-	-1280 B	-0-	2372 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														
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585														
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
06		4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	174 1	3873 2	N	N	-0-			16
07		4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	197 1	4373 2	N	N	-0-			16
08		4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	198 1	4409 2	N	N	169			185
							186 9							
09		4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	202 1	4499 2	N	N	120	190 1		115
							132 9							
10		4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	184 1	4087 2	N	N	27			142
							30 9							
*11		5107 X	5107	-0-	-0- B	-0-	220 1	4887 2	N	N	-0-			142

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	N	-0-			-0-
07		248 N	94	-0-	-154 B	-0-	94 2		N	N	-0-			-0-
08		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	N	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	N	-0-			-0-
10		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 2		N	N	-0-			-0-
*11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	N	-0-			-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
06		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 2		N	N	-0-			-0-
07		1457 N	594	-0-	-863 B	-0-	594 2		N	N	-0-			-0-
08		1178 N	511	-0-	-667 B	-0-	511 2		N	N	-0-			-0-
09		1860 N	732	-0-	-1128 B	-0-	732 2		N	N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	N	-0-			-0-
*11		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 2		N	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
06		2220 N	1497	-0-	-723 B	-0-	1497 2		N	N	-0-			-0-
07		1612 N	1305	-0-	-307 B	-0-	1305 2		N	N	-0-			-0-
08		1767 N	960	-0-	-807 B	-0-	960 2		N	N	-0-			-0-
09		1500 N	1330	-0-	-170 B	-0-	1330 2		N	N	-0-			-0-
10		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 2		N	N	-0-			-0-
*11		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		N	N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
06		5250 X	3137	-0-	-2113 B	-0-	3137 2		N	N	-0-			-0-
07		5425 X	3603	-0-	-1822 B	-0-	3603 2		N	N	-0-			-0-
08		5425 X	4441	-0-	-984 B	-0-	4441 2		N	N	-0-			-0-
09		5100 X	3703	-0-	-1397 B	-0-	3703 2		N	N	-0-			-0-
10		4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	4439 2	1 9	N	N	1	1 8		-0-
11		4290 X	3963	-0-	-327 B	-0-	3963 2		N	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
06		3690 X	3520	-0-	-170 B	-0-	3483 2	37 9	N	N	34	34 8		-0-
07		3813 X	3677	-0-	-136 B	-0-	3645 2	32 9	N	N	29	29 8		-0-
08		3813 X	3706	-0-	-107 B	-0-	3670 2	36 9	N	N	33	33 8		-0-
09		3630 X	3443	-0-	-187 B	-0-	3422 2	21 9	N	N	19	19 8		-0-
10		3751 X	3446	-0-	-305 B	-0-	3421 2	25 9	N	N	23	23 8		-0-
11		3600 X	3372	-0-	-228 B	-0-	3329 2	43 9	N	N	39	39 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3286	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07		3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3949	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08		4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4408	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09		3210 X	2761	-0-	-449 B	-0-	2755	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10		3317 X	3259	-0-	-58 B	-0-	3250	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*11		4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4470	2	19	9	N	17	17	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710																	
06		3600 X	3077	-0-	-523 B	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07		4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08		3999 X	3840	-0-	-159 B	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
09		3870 X	3377	-0-	-493 B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10		4030 X	3477	-0-	-553 B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11		3900 X	2763	-0-	-1137 B	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010																	
06		2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	2			N	-0-					66
07		2573 X	2059	-0-	-514 B	-0-	2059	2			N	-0-					66
08		3813 X	2806	-0-	-1007 B	-0-	2806	2			N	-0-					66
09		3690 X	2058	-0-	-1632 B	-0-	2058	2			N	-0-					66
10		3813 X	2578	-0-	-1235 B	-0-	2578	2			N	-0-					66
11		2880 X	2250	-0-	-630 B	-0-	2250	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																	
06		990 X	627	-0-	-363 B	-0-	621	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07		949 X	949	-0-	-0- B	-0-	943	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08		1184 X	1184	-0-	-0- B	-0-	1177	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09		967 X	967	-0-	-0- B	-0-	964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10		1106 X	1106	-0-	-0- B	-0-	1100	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11		1140 X	936	-0-	-204 B	-0-	929	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830																	
06		3960 X	3507	-0-	-453 B	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		4092 X	3388	-0-	-704 B	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08		4092 X	3340	-0-	-752 B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09		3720 X	3141	-0-	-579 B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10		3782 X	2341	-0-	-1441 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11		3510 X	2418	-0-	-1092 B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915																	
06		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08		1364 N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09		1320 N	1238	-0-	-82 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10		1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11		1260 N	1162	-0-	-98 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723																	
06		4410 X	3277	-0-	-1133 B	-0-	3269	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07		3906 X	3368	-0-	-538 B	-0-	3362	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08		3596 X	3275	-0-	-321 B	-0-	3269	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09		3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3448	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3592	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*11		3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	3446	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2190 X	1022	-0-	-1168 B	-0-	1022 2				N	-0-
07		1612 X	738	-0-	-874 B	-0-	738 2				N	-0-
08		1333 X	411	-0-	-922 B	-0-	411 2				N	-0-
09		1020 X	797	-0-	-223 B	-0-	797 2				N	-0-
10		1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-
*11		8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	8102 2				N	-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
06		1920 X	1330	-0-	-590 B	-0-	1330 2				N	-0-
07		1984 X	1409	-0-	-575 B	-0-	1409 2				N	-0-
08		1984 X	1473	-0-	-511 B	-0-	1473 2				N	-0-
09		1920 X	1721	-0-	-199 B	-0-	1721 2				N	-0-
10		1643 X	1580	-0-	-63 B	-0-	1580 2				N	-0-
*11		1630 X	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2				N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
06		3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783 2				N	-0-
07		4061 X	4015	-0-	-46 B	-0-	4015 2				N	-0-
08		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4412 2				N	-0-
09		4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 2				N	-0-
10		4216 X	3661	-0-	-555 B	-0-	3661 2				N	-0-
11		4260 X	4181	-0-	-79 B	-0-	4181 2				N	-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220												
06		4890 X	3545	-0-	-1345 B	-0-	3525 2	20 9	N	18	18 8	-0-
07		7223 X	4834	-0-	-2389 B	-0-	4814 2	20 9	N	18	18 8	-0-
08		7223 X	5672	-0-	-1551 B	-0-	5651 2	21 9	N	19	19 8	-0-
09		6990 X	6346	-0-	-644 B	-0-	6331 2	15 9	N	14	14 8	-0-
10		6262 X	3443	-0-	-2819 B	-0-	3432 2	11 9	N	10	10 8	-0-
11		5490 X	5252	-0-	-238 B	-0-	5227 2	25 9	N	23	23 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689												
06		3510 X	1343	-0-	-2167 B	-0-	1343 2				N	-0-
07		4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289 2				N	-0-
08		3627 X	3435	-0-	-192 B	-0-	3435 2				N	-0-
09		3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 2				N	-0-
10		3968 X	2702	-0-	-1266 B	-0-	2702 2				N	-0-
11		3840 X	3058	-0-	-782 B	-0-	3058 2				N	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041												
06		5400 X	4782	-0-	-618 B	-0-	4780 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		5084 X	5015	-0-	-69 B	-0-	5014 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4632 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	5116 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		5022 X	4739	-0-	-283 B	-0-	4735 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		4860 X	4520	-0-	-340 B	-0-	4518 2	2 9	N	2	2 8	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
06		4710 X	2725	-0-	-1985 B	-0-	2725 2				N	-0-
07		4867 X	2658	-0-	-2209 B	-0-	2658 2				N	-0-
08		6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545 2				N	-0-
09		4710 X	4664	-0-	-46 B	-0-	4664 2				N	-0-
10		3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 2				N	-0-
11		4710 X	1896	-0-	-2814 B	-0-	1896 2				N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3780 X	2939	-0-	-841 B	-0-	2939 2		N	-0-		55
07		3627 X	3378	-0-	-249 B	-0-	3378 2		N	-0-		55
08		3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 2		N	-0-		55
09		3390 X	2382	-0-	-1008 B	-0-	2382 2		N	-0-		55
10		3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959 2		N	-0-		55
11		3810 X	3582	-0-	-228 B	-0-	3582 2		N	-0-		55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238												
06		720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 2		N	-0-		-0-
07		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 2		N	-0-		-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
10		651 N	577	-0-	-74 B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	566	-0-	-634 B	-0-	566 2		N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
06		4080 X	3570	-0-	-510 B	-0-	3570 2		N	-0-		-0-
07		6288 X	6288	-0-	-0- B	-0-	6288 2		N	-0-		-0-
08		6077 X	6077	-0-	-0- B	-0-	6077 2		N	-0-		-0-
09		6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	6001 2		N	-0-		-0-
10		6124 X	6124	-0-	-0- B	-0-	6124 2		N	-0-		-0-
11		5640 X	5496	-0-	-144 B	-0-	5496 2		N	-0-		-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07		372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
09		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10		248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-
*11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
06		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	769 2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	821 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	881 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	836 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		837 N	778	-0-	-59 B	-0-	774 2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		870 N	546	-0-	-324 B	-0-	542 2	4 9	N	4	4 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
06		6630 X	4909	-0-	-1721 B	-0-	4901 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07		5704 X	4889	-0-	-815 B	-0-	4883 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		5704 X	639	-0-	-5065 B	-0-	638 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		5190 X	169	-0-	-5021 B	-0-	166 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		14823 X	14823	-0-	-0- B	-0-	14799 2	24 9	N	22	22 8	-0-
*11		25192 X	25192	-0-	-0- B	-0-	25158 2	34 9	N	31	31 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
06		3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
08		2821 X	2510	-0-	-311 B	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
09		2730 X	1200	-0-	-1530 B	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
10		4364 X	4364	-0-	-0- B	-0-	4364 2		N	-0-		-0-
11		2730 X	1932	-0-	-798 B	-0-	1932 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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4710 X	4710	-0-	-0- B	-0-	4710	2	N	-0-		-0-
07		5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-	5220	2	N	-0-		-0-
08		5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2	N	-0-		-0-
09		4970 X	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	2	N	-0-		-0-
10		5666 X	5666	-0-	-0- B	-0-	5666	2	N	-0-		-0-
*11		4910 X	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
06		3960 X	2801	-0-	-1159 B	-0-	2801	2	N	-0-		-0-
07		3286 X	2708	-0-	-578 B	-0-	2708	2	N	-0-		-0-
08		3286 X	2700	-0-	-586 B	-0-	2700	2	N	-0-		-0-
09		3180 X	2160	-0-	-1020 B	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
10		2883 X	2349	-0-	-534 B	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
11		2790 X	2490	-0-	-300 B	-0-	2490	2	N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
06		2760 X	656	-0-	-2104 B	-115312	656	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	465	-0-	-2852 B	-115312	465	2	N	-0-		-0-
08		3317 X	419	-0-	-2898 B	-115312	419	2	N	-0-		-0-
09		3210 X	2138	-0-	-1072 B	-115312	2138	2	N	-0-		-0-
10		682 X	4031	-0-	3349 B	-111963	4031	2	N	-0-		-0-
11		660 X	5707	-0-	5047 B	-106916	5707	2	N	-0-		-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
06		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2	N	-0-		65
07		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2	N	-0-		65
08		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2	N	-0-		65
09		5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-	5576	2	N	-0-		65
10		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2	N	-0-		65
11		1710 N	1629	-0-	-81 B	-0-	1629	2	N	-0-		65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
06		10290 X	7425	-0-	-2865 B	-0-	7382	2	43 9 N	39	39 8	-0-
07		11005 X	10635	-0-	-370 B	-0-	10590	2	45 9 N	41	41 8	-0-
08		11005 X	6187	-0-	-4818 B	-0-	6163	2	24 9 N	22	22 8	-0-
09		10650 X	6561	-0-	-4089 B	-0-	6546	2	15 9 N	14	14 8	-0-
10		10633 X	10556	-0-	-77 B	-0-	10522	2	34 9 N	31	31 8	-0-
11		10290 X	7725	-0-	-2565 B	-0-	7688	2	37 9 N	34	34 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
06		8218 X	8218	-0-	-0- B	-0-	8195	2	23 9 N	21	21 8	-0-
07		7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	6987	2	14 9 N	13	13 8	-0-
08		6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6267	2	12 9 N	11	11 8	-0-
09		6540 X	5093	-0-	-1447 B	-0-	5087	2	6 9 N	5	5 8	-0-
10		6758 X	6527	-0-	-231 B	-0-	6517	2	10 9 N	9	9 8	-0-
11		6540 X	6036	-0-	-504 B	-0-	6022	2	14 9 N	13	13 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
06		690 N	580	-0-	-110 B	-0-	580	2	N	-0-		-0-
07		713 N	493	-0-	-220 B	-0-	493	2	N	-0-		-0-
08		713 N	448	-0-	-265 B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
09		570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
10		496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2	N	-0-		-0-
*11		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2	N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 X	3462	-0-	462 B	-708007	3462	2			N	-0-					-0-
07		3100 X	3143	-0-	43 B	-707964	3143	2			N	-0-					-0-
08		3100 X	2174	-0-	-926 B	-707964	2174	2			N	-0-					-0-
09		3000 X	779	-0-	-2221 B	-707964	779	2			N	-0-					-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-707964					N	-0-					-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-707964					N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																	
06		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09		420 N	302	-0-	-118 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																	
06		3960 X	2077	-0-	-1883 B	-0-	2067	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07		4185 X	2798	-0-	-1387 B	-0-	2789	2		9	N	8	8	8			-0-
08		4185 X	3569	-0-	-616 B	-0-	3558	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09		4050 X	2593	-0-	-1457 B	-0-	2587	2		6	N	5	5	8			-0-
10		4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	4651	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11		3450 X	2143	-0-	-1307 B	-0-	2134	2		9	N	8	8	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																	
06		5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	5333	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07		5115 X	4858	-0-	-257 B	-0-	4855	2		3	N	3	3	8			-0-
08		5115 X	4815	-0-	-300 B	-0-	4812	2		3	N	3	3	8			-0-
09		4950 X	4560	-0-	-390 B	-0-	4558	2		2	N	2	2	8			-0-
10		5115 X	4689	-0-	-426 B	-0-	4687	2		2	N	2	2	8			-0-
11		4950 X	4426	-0-	-524 B	-0-	4423	2		3	N	3	3	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																	
06		720 N	570	-0-	-150 B	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
07		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
08		682 N	489	-0-	-193 B	-0-	20	1	469	2	N	-0-					-0-
09		570 N	308	-0-	-262 B	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
10		279 N	39	-0-	-240 B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11		480 N	111	-0-	-369 B	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
06		1410 N	811	-0-	-599 B	-0-	811	2			N	-0-					20
07		1147 N	738	-0-	-409 B	-0-	738	2			N	-0-					20
08		1085 N	673	-0-	-412 B	-0-	673	2			N	-0-					20
09		810 N	546	-0-	-264 B	-0-	546	2			N	-0-					20
10		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					20
*11		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849																	
06		2670 X	1074	-0-	-1596 B	-0-	1074	2			N	-0-					15
07		2759 X	1212	-0-	-1547 B	-0-	1212	2			N	-0-					15
08		1891 X	768	-0-	-1123 B	-0-	768	2			N	-0-					15
09		1830 X	216	-0-	-1614 B	-0-	216	2			N	-0-					15
10		1919 X	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					15
11		1170 X	591	-0-	-579 B	-0-	591	2			N	-0-					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2280 X	304	-0-	-1976 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08		2294 X	2223	-0-	-71 B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09		2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10		3100 X	2155	-0-	-945 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11		3000 X	1822	-0-	-1178 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652																	
06		990 N	160	-0-	-830 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10		1240 N	865	-0-	-375 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11		1440 N	80	-0-	-1360 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838																	
06		3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	3532	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07		3596 X	3313	-0-	-283 B	-0-	3310	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6305	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09		8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	8003	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10		8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	7995	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11		6413 X	6413	-0-	-0- B	-0-	6405	2	8	9	N	7	7	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010																	
06		2670 X	2265	-0-	-405 B	-0-	2264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2604 X	2214	-0-	-390 B	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		2480 X	2019	-0-	-461 B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09		2370 X	1912	-0-	-458 B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10		2418 X	1932	-0-	-486 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11		2280 X	1896	-0-	-384 B	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034																	
06		6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
07		6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
08		5828 X	5281	-0-	-547 B	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09		5812 X	5812	-0-	-0- B	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
10		6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11		5640 X	4807	-0-	-833 B	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034																	
06		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07		4038 X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08		3813 X	3346	-0-	-467 B	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09		3690 X	3435	-0-	-255 B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10		3813 X	3443	-0-	-370 B	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11		3690 X	3140	-0-	-550 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254																	
06		1338 X	5880	-0-	4542 B	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
07		5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08		4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09		4530 X	2095	-0-	-2435 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10		5767 X	5767	-0-	-0- B	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11		4530 X	4144	-0-	-386 B	-0-	4144	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		9840 X	4687	-0-	-5153 B	-0-		4669 2	18 9	N	16	16 8	-0-
07		10168 X	5032	-0-	-5136 B	-0-		5014 2	18 9	N	16	16 8	-0-
08		10168 X	8666	-0-	-1502 B	-0-		8629 2	37 9	N	34	34 8	-0-
09		9840 X	9840	-0-	-0- B	-0-		9825 2	15 9	N	14	14 8	-0-
10		6510 X	5601	-0-	-909 B	-0-		5593 2	8 9	N	7	7 8	-0-
11		8400 X	4442	-0-	-3958 B	-0-		4431 2	11 9	N	10	10 8	-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
06		6510 X	2005	-0-	-4505 B	-0-		2005 2		N	-0-		-0-
07		6510 X	3592	-0-	-2918 B	-0-		3592 2		N	-0-		-0-
08		6510 X	3856	-0-	-2654 B	-0-		3856 2		N	-0-		-0-
09		6210 X	1986	-0-	-4224 B	-0-		1986 2		N	-0-		-0-
10		5144 X	5144	-0-	-0- B	-0-		5144 2		N	-0-		-0-
*11		7292 X	7292	-0-	-0- B	-0-		7292 2		N	-0-		-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
06		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-		1684 2		N	-0-		-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-		1914 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	1809	-0-	-206 B	-0-		1809 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	789	-0-	-891 B	-0-		789 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1469	-0-	-453 B	-0-		1469 2		N	-0-		-0-
11		1740 N	1641	-0-	-99 B	-0-		1641 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
06		3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-		3598 2		N	-0-		-0-
07		3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-		3347 2		N	-0-		-0-
08		4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-		4335 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	2925	-0-	-75 B	-0-		2925 2		N	-0-		-0-
10		3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-		3805 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	2461	-0-	-539 B	-0-		2461 2		N	-0-		-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
06		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-		2531 2		N	-0-		-0-
07		2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-		2735 2		N	-0-		-0-
08		3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-		3147 2		N	-0-		-0-
09		3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-		3576 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	2103	-0-	-780 B	-0-		2103 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2855	-0-	-205 B	-0-		2855 2		N	-0-		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
06		5160 X	4671	-0-	-489 B	-0-		4671 2		N	-0-		-0-
07		5332 X	4836	-0-	-496 B	-0-		4836 2		N	-0-		-0-
08		5332 X	4623	-0-	-709 B	-0-		4623 2		N	-0-		-0-
09		4680 X	4227	-0-	-453 B	-0-		4227 2		N	-0-		-0-
10		4836 X	4555	-0-	-281 B	-0-		4555 2		N	-0-		-0-
11		4680 X	4213	-0-	-467 B	-0-		4213 2		N	-0-		-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
06		8970 X	4193	-0-	-4777 B	-0-		135 1	4058 2	N	-0-		-0-
07		9331 X	-0-	-0-	-9331 B	-0-				N	-0-		-0-
08		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-				N	-0-		-0-
09		10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-				N	-0-		-0-
10		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-				N	-0-		-0-
11		4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-				N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
07		2666 N	1146	-0-	-1520 B	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
08		2666 X	1292	-0-	-1374 B	-0-	1292	2			N	-0-				-0-
09		2580 X	1068	-0-	-1512 B	-0-	1068	2			N	-0-				-0-
10		2666 X	1238	-0-	-1428 B	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
11		1650 X	1442	-0-	-208 B	-0-	1442	2			N	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562																
06		5509 X	5509	-0-	-0- B	-0-	5509	2			N	-0-				-0-
07		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	2			N	-0-				-0-
08		5487 X	5391	-0-	-96 B	-0-	5391	2			N	-0-				-0-
09		5310 X	5200	-0-	-110 B	-0-	5200	2			N	-0-				-0-
10		5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5779	2			N	-0-				-0-
11		5310 X	3965	-0-	-1345 B	-0-	3965	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229																
06		3390 X	2806	-0-	-584 B	-0-	2806	2			N	-0-				-0-
07		3968 X	3038	-0-	-930 B	-0-	3038	2			N	-0-				-0-
08		3968 X	2918	-0-	-1050 B	-0-	2918	2			N	-0-				-0-
09		3840 X	2579	-0-	-1261 B	-0-	2579	2			N	-0-				-0-
10		3596 X	2867	-0-	-729 B	-0-	2867	2			N	-0-				-0-
*11		3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050																
06		2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	2438	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		2883 X	2762	-0-	-121 B	-0-	2762	2			N	-0-				-0-
08		2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2			N	-0-				-0-
09		2719 X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
10		2759 X	2743	-0-	-16 B	-0-	2743	2			N	-0-				-0-
11		2850 X	2593	-0-	-257 B	-0-	2593	2			N	-0-				-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033																
06		6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2			N	-0-				-0-
07		4216 X	2782	-0-	-1434 B	-0-	2782	2			N	-0-				-0-
08		4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2			N	-0-				-0-
09		6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2			N	-0-				-0-
10		8317 X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	2			N	-0-				-0-
*11		7290 X	7290	-0-	-0- B	-0-	7290	2			N	-0-				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698																
06		4500 X	4475	-0-	-25 B	-0-	4453	2	22	9	N	20	20	8		-0-
07		4650 X	4277	-0-	-373 B	-0-	4262	2	15	9	N	14	14	8		-0-
08		4650 X	4068	-0-	-582 B	-0-	4055	2	13	9	N	12	12	8		-0-
09		4500 X	4243	-0-	-257 B	-0-	4234	2	9	9	N	8	8	8		-0-
10		4650 X	4355	-0-	-295 B	-0-	4344	2	11	9	N	10	10	8		-0-
11		4470 X	3722	-0-	-748 B	-0-	3705	2	17	9	N	15	15	8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005																
06		2700 X	2451	-0-	-249 B	-0-	2449	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	2708	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	2736	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09		2640 X	2479	-0-	-161 B	-0-	2478	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		2640 X	2594	-0-	-46 B	-0-	2593	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		7440 X	52	-0-	-7388 B	-1588870	52	2	N	-0-		-0-
07		7688 X	12	-0-	-7676 B	-1588870	12	2	N	-0-		-0-
08		7688 X	63	-0-	-7625 B	-1588870	63	2	N	-0-		-0-
09		1320 X	90	-0-	-1230 B	-1588870	90	2	N	-0-		-0-
10		62 X	14	-0-	-48 B	-1588870	14	2	N	-0-		-0-
11		60 X	13	-0-	-47 B	-1588870	13	2	N	-0-		-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
06		2580 N	2326	-0-	-254 B	-0-	2320	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07		2697 N	1748	-0-	-949 B	-0-	1745	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08		2542 N	2256	-0-	-286 B	-0-	2252	2	4 9 N	4	4 8	-0-
09		2340 N	1786	-0-	-554 B	-0-	1784	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2270	2	3 9 N	3	3 8	-0-
11		2190 N	2035	-0-	-155 B	-0-	2031	2	4 9 N	4	4 8	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
06		2460 X	2101	-0-	-359 B	-0-	2095	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07		2511 X	2156	-0-	-355 B	-0-	2154	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08		2511 X	1705	-0-	-806 B	-0-	1701	2	4 9 N	4	4 8	-0-
09		3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3289	2	21 9 N	19	19 8	-0-
10		6417 X	6417	-0-	-0- B	-0-	6369	2	48 9 N	44	44 8	-0-
*11		7991 X	7991	-0-	-0- B	-0-	7892	2	99 9 N	90	90 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
06		5400 X	5359	-0-	-41 B	-0-	5359	2	N	-0-		-0-
07		5270 X	4019	-0-	-1251 B	-0-	4019	2	N	-0-		-0-
08		5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2	N	-0-		-0-
09		7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	7201	2	N	-0-		-0-
10		5549 X	2464	-0-	-3085 B	-0-	2464	2	N	-0-		-0-
11		5610 X	26	-0-	-5584 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
06		3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	2	N	-0-		-0-
07		4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	2	N	-0-		-0-
08		7226 X	7226	-0-	-0- B	-0-	7226	2	N	-0-		-0-
09		3930 X	3764	-0-	-166 B	-0-	3764	2	N	-0-		-0-
10		4340 X	1344	-0-	-2996 B	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
11		4200 X	959	-0-	-3241 B	-0-	959	2	N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
06		2820 X	2530	-0-	-290 B	-0-	2528	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07		2914 X	2135	-0-	-779 B	-0-	2129	2	6 9 N	5	5 8	-0-
08		2914 X	2016	-0-	-898 B	-0-	2009	2	7 9 N	6	6 8	-0-
09		2520 X	2459	-0-	-61 B	-0-	2456	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10		2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	2642	2	3 9 N	3	3 8	-0-
11		2520 X	2409	-0-	-111 B	-0-	2405	2	4 9 N	4	4 8	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
06		4320 X	4207	-0-	-113 B	-0-	4207	2	N	-0-		-0-
07		4464 X	4405	-0-	-59 B	-0-	4405	2	N	-0-		-0-
08		4464 X	2878	-0-	-1586 B	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
09		4200 X	3645	-0-	-555 B	-0-	3645	2	N	-0-		-0-
10		4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	4921	2	N	-0-		-0-
11		4260 X	3884	-0-	-376 B	-0-	3884	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3540 X	3	-0-	-3537 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07		3658 X	-0-	-0-	-3658 B	-0-			N	-0-		-0-
08		3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-0-			N	-0-		-0-
09		3300 X	-0-	-0-	-3300 B	-0-			N	-0-		-0-
10		3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-0-			N	-0-		-0-
11		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
06		570 X	-0-	-0-	-570 B	-774265			N	-0-		-0-
07		1426 X	1055	-0-	-371 B	-774265	1055	2	N	-0-		-0-
08		1426 X	420	-0-	-1006 B	-774265	420	2	N	-0-		-0-
09		1380 X	1638	-0-	258 B	-774007	1638	2	N	-0-		-0-
10		1054 X	1679	-0-	625 B	-773382	1679	2	N	-0-		-0-
11		1020 X	2335	-0-	1315 B	-772067	2335	2	N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
06		5818 X	5818	-0-	-0- B	-0-	5818	2	N	-0-		-0-
07		5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2	N	-0-		-0-
08		5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	5551	2	N	-0-		-0-
09		5820 X	4634	-0-	-1186 B	-0-	4634	2	N	-0-		-0-
10		6014 X	2622	-0-	-3392 B	-0-	2622	2	N	-0-		-0-
11		5820 X	5184	-0-	-636 B	-0-	5184	2	N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
06		2460 X	1365	-0-	-1095 B	-0-	1359	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07		2542 X	1286	-0-	-1256 B	-0-	1283	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08		2542 X	1212	-0-	-1330 B	-0-	1209	2	3 9 N	3	3 8	-0-
09		1890 X	1137	-0-	-753 B	-0-	1135	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10		1612 X	1142	-0-	-470 B	-0-	1140	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11		1380 X	1056	-0-	-324 B	-0-	1053	2	3 9 N	3	3 8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
06		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2	N	-0-		-0-
07		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2	N	-0-		-0-
08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2	N	-0-		-0-
09		2100 N	1991	-0-	-109 B	-0-	1991	2	N	-0-		-0-
10		2077 N	2049	-0-	-28 B	-0-	2049	2	N	-0-		-0-
11		840 N	825	-0-	-15 B	-0-	825	2	N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
06		4920 X	3924	-0-	-996 B	-0-	3923	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		5084 X	4187	-0-	-897 B	-0-	4186	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		5084 X	4899	-0-	-185 B	-0-	4898	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4958	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4910	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		4740 X	4111	-0-	-629 B	-0-	4110	2	1 9 N	1	1 8	-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
06		4980 X	1003	-0-	-3977 B	-0-	31	1	972 2 N	-0-		-0-
07		3162 X	1124	-0-	-2038 B	-0-	34	1	1090 2 N	-0-		-0-
08		3162 X	924	-0-	-2238 B	-0-	29	1	895 2 N	-0-		-0-
09		4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	135	1	4566 2 N	-0-		-0-
10		4582 X	4582	-0-	-0- B	-0-	178	1	4404 2 N	-0-		-0-
*11		8276 X	8276	-0-	-0- B	-0-	241	1	8035 2 N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9317 X	9317	-0-	-0- B	-0-	9317	2	N	-0-		-0-
07		8733 X	8733	-0-	-0- B	-0-	8733	2	N	-0-		-0-
08		8680 X	8662	-0-	-18 B	-0-	8662	2	N	-0-		-0-
09		8400 X	8132	-0-	-268 B	-0-	8132	2	N	-0-		-0-
10		11507 X	11507	-0-	-0- B	-0-	11507	2	N	-0-		-0-
*11		10701 X	10701	-0-	-0- B	-0-	10701	2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
06		2790 X	2136	-0-	-654 B	-0-	2124	2	12 9 N	11	11 8	-0-
07		3565 X	2097	-0-	-1468 B	-0-	2088	2	9 9 N	8	8 8	-0-
08		3565 X	2143	-0-	-1422 B	-0-	2135	2	8 9 N	7	7 8	-0-
09		3450 X	1431	-0-	-2019 B	-0-	1428	2	3 9 N	3	3 8	-0-
10		2790 X	2396	-0-	-394 B	-0-	2388	2	8 9 N	7	7 8	-0-
*11		2406 X	2406	-0-	-0- B	-0-	2395	2	11 9 N	10	10 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
06		1410 N	667	-0-	-743 B	-0-	661	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07		1116 N	734	-0-	-382 B	-0-	730	2	4 9 N	4	4 8	-0-
08		868 N	732	-0-	-136 B	-0-	728	2	4 9 N	4	4 8	-0-
09		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	692	2	2 9 N	2	2 8	-0-
10		744 N	435	-0-	-309 B	-0-	433	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11		720 N	647	-0-	-73 B	-0-	641	2	6 9 N	5	5 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
06		4290 X	3631	-0-	-659 B	-0-	3631	2	N	-0-		-0-
07		5301 X	3459	-0-	-1842 B	-0-	3459	2	N	-0-		-0-
08		5301 X	3272	-0-	-2029 B	-0-	3272	2	N	-0-		-0-
09		5130 X	3009	-0-	-2121 B	-0-	3009	2	N	-0-		-0-
10		4154 X	2856	-0-	-1298 B	-0-	2856	2	N	-0-		-0-
11		3630 X	2498	-0-	-1132 B	-0-	2498	2	N	-0-		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
06		4185 X	4185	-0-	-0- B	-0-	4165	2	20 9 N	18	18 8	-0-
07		3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3919	2	13 9 N	12	12 8	-0-
08		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4057	2	13 9 N	12	12 8	-0-
09		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3071	2	7 9 N	6	6 8	-0-
10		3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3347	2	9 9 N	8	8 8	-0-
*11		3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	3730	2	15 9 N	14	14 8	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
06		4020 X	3807	-0-	-213 B	-0-	3804	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07		4154 X	4033	-0-	-121 B	-0-	4030	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08		4154 X	3917	-0-	-237 B	-0-	3915	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		3870 X	3741	-0-	-129 B	-0-	3740	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		4030 X	3732	-0-	-298 B	-0-	3730	2	2 9 N	2	2 8	-0-
11		3900 X	3756	-0-	-144 B	-0-	3753	2	3 9 N	3	3 8	-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
06		3210 X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	2494	-0-	-823 B	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
08		3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024	2	N	-0-		-0-
09		3210 X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547	2	N	-0-		-0-
10		3131 X	2702	-0-	-429 B	-0-	2702	2	N	-0-		-0-
11		2940 X	2555	-0-	-385 B	-0-	2555	2	N	-0-		-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND	BALANCE
											PROD	
06		19890 X	-0-	-0-	-19890 B	-0-					N	-0-
07		16678 X	191	-0-	-16487 B	-0-	191	2			N	-0-
08		16678 X	146	-0-	-16532 B	-0-	146	2			N	-0-
09		2940 X	292	-0-	-2648 B	-0-	292	2			N	-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
06		2730 X	2605	-0-	-125 B	-0-	2602	2	3	9	N	-0-
07		2821 X	2619	-0-	-202 B	-0-	2617	2	2	9	N	-0-
08		2883 X	2635	-0-	-248 B	-0-	2632	2	3	9	N	-0-
09		2790 X	2652	-0-	-138 B	-0-	2650	2	2	9	N	-0-
10		2883 X	2532	-0-	-351 B	-0-	2530	2	2	9	N	-0-
11		2610 X	2466	-0-	-144 B	-0-	2463	2	3	9	N	-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
06		3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2			N	-0-
07		3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	2			N	-0-
08		3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	2			N	-0-
09		2970 X	2686	-0-	-284 B	-0-	2686	2			N	-0-
10		3069 X	2552	-0-	-517 B	-0-	2552	2			N	-0-
11		2970 X	2061	-0-	-909 B	-0-	2061	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
06		1470 X	1629	-0-	159 B	-861554	1629	2			N	-0-
07		1519 X	1535	-0-	16 B	-861538	1535	2			N	-0-
08		2356 X	1944	-0-	-412 B	-861538	1944	2			N	-0-
09		2280 X	1108	-0-	-1172 B	-861538	1108	2			N	-0-
10		2356 X	1259	-0-	-1097 B	-861538	1259	2			N	-0-
11		1890 X	1565	-0-	-325 B	-861538	1565	2			N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
06		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2	9	N	-0-
07		2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2099	2	6	9	N	-0-
08		2201 N	2144	-0-	-57 B	-0-	2136	2	8	9	N	-0-
09		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2036	2	2	9	N	-0-
10		2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	2069	2	2	9	N	-0-
11		2070 N	1961	-0-	-109 B	-0-	1958	2	3	9	N	-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
06		1710 N	1543	-0-	-167 B	-0-	1542	2	1	9	N	-0-
07		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1771	2	1	9	N	-0-
08		1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1640	2	1	9	N	-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-
10		1767 N	1564	-0-	-203 B	-0-	1564	2			N	-0-
11		1590 N	1575	-0-	-15 B	-0-	1574	2	1	9	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5430 X	4102	-0-	-1328 B	-0-	148	1	3931	2	N	21			253
07	5611 X	3998	-0-	-1613 B	-0-	23	9	140	1	N		190	1	63
08	5611 X	4476	-0-	-1135 B	-0-	143	1	4333	2	N				63
09	5010 X	3618	-0-	-1392 B	-0-	135	1	3483	2	N				63
10	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	170	1	4388	2	N				63
11	4320 X	3194	-0-	-1126 B	-0-	138	1	3056	2	N				63

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

06	3870 X	1964	-0-	-1906 B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3561	-0-	-438 B	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
08	6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-	6846	2			N	-0-			-0-
09	6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
10	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
11	3870 X	3510	-0-	-360 B	-0-	3510	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

06	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
07	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
08	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	2599	-0-	-41 B	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	2619	-0-	-109 B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2509	-0-	-131 B	-0-	2509	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

06	4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
07	4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
08	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
09	4389 X	4389	-0-	-0- B	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
10	1953 X	849	-0-	-1104 B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
11	1890 X	1339	-0-	-551 B	-0-	1339	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1950 N	1591	-0-	-359 B	-0-	1584 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1713 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2099 2	4 9	N	4	4 8	-0-
09		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1786 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		2040 N	1880	-0-	-160 B	-0-	1876 2	4 9	N	4	4 8	-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
06		900 N	896	-0-	-4 B	-0-	896 2		N	-0-		-0-
07		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
09		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
10		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1083	-0-	-387 B	-0-	1083 2		N	-0-		-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
06		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	55 1	1531 2	N	-0-		-0-
07		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	87 1	1537 2	N	-0-		-0-
08		1829 N	1503	-0-	-326 B	-0-	88 1	1415 2	N	-0-		-0-
09		1590 N	1222	-0-	-368 B	-0-	39 1	1183 2	N	-0-		-0-
10		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	58 1	1561 2	N	-0-		-0-
*11		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	62 1	1500 2	N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953												
06		12540 X	255	-0-	-12285 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
07		40207 X	28063	-0-	-12144 B	-0-	28063 2		N	-0-		-0-
08		40207 X	16642	-0-	-23565 B	-0-	16642 2		N	-0-		-0-
09		33240 X	17953	-0-	-15287 B	-0-	17953 2		N	-0-		-0-
10		28055 X	9641	-0-	-18414 B	-0-	9641 2		N	-0-		-0-
11		27150 X	19799	-0-	-7351 B	-0-	19799 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
06		2670 X	2513	-0-	-157 B	-0-	2512 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2527 X	2527	-0-	-0- B	-0-	2525 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2635 X	2489	-0-	-146 B	-0-	2486 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		2550 X	2455	-0-	-95 B	-0-	2454 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		2635 X	2472	-0-	-163 B	-0-	2471 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2520 X	1988	-0-	-532 B	-0-	1987 2	1 9	N	1	1 8	-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
06		1170 N	959	-0-	-211 B	-0-	959 2		N	-0-		-0-
07		1178 N	1096	-0-	-82 B	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1030	-0-	-396 B	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
09		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	982 2		N	-0-		-0-
*11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2670 X	2249	-0-	-421 B	-0-	2249	2			N	-0-
07		2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2			N	-0-
08		2728 X	2199	-0-	-529 B	-0-	2199	2			N	-0-
09		2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2			N	-0-
10		2821 X	2667	-0-	-154 B	-0-	2667	2			N	-0-
11		2730 X	1036	-0-	-1694 B	-0-	1036	2			N	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870												
06		2460 X	1850	-0-	-610 B	-0-	1833	2	17	9	N	-0-
07		2542 X	1189	-0-	-1353 B	-0-	1181	2	8	9	N	-0-
08		2542 X	1496	-0-	-1046 B	-0-	1487	2	9	9	N	-0-
09		2460 X	1584	-0-	-876 B	-0-	1578	2	6	9	N	-0-
10		3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3349	2	18	9	N	-0-
*11		3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3505	2	29	9	N	-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953												
06		930 N	1335	-0-	405 B	-110365	1335	2			N	-0-
07		1054 N	1124	-0-	70 B	-110295	1124	2			N	-0-
08		744 N	931	-0-	187 B	-110108	931	2			N	-0-
09		1350 N	960	-0-	-390 B	-110108	960	2			N	-0-
10		1116 N	813	-0-	-303 B	-110108	813	2			N	-0-
11		900 N	660	-0-	-240 B	-110108	660	2			N	-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315												
06		1530 N	1139	-0-	-391 B	-0-	1139	2			N	55
07		1209 N	956	-0-	-253 B	-0-	956	2			N	55
08		1023 N	820	-0-	-203 B	-0-	820	2			N	55
09		1140 N	757	-0-	-383 B	-0-	757	2			N	55
10		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	55
*11		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
06		1590 N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517	2			N	-0-
07		1705 N	1501	-0-	-204 B	-0-	1501	2			N	-0-
08		1581 N	1311	-0-	-270 B	-0-	1311	2			N	-0-
09		1530 N	952	-0-	-578 B	-0-	952	2			N	-0-
10		1488 N	1329	-0-	-159 B	-0-	1329	2			N	-0-
*11		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
06		3720 X	117	-0-	-3603 B	-0-	117	2			N	-0-
07		4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	2			N	-0-
08		4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	2			N	-0-
09		3210 X	2860	-0-	-350 B	-0-	2860	2			N	-0-
10		3844 X	3219	-0-	-625 B	-0-	3219	2			N	-0-
11		3720 X	1686	-0-	-2034 B	-0-	1686	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
06		14700 X	13147	-0-	-1553 B	-0-	13147	2			N	57
07		15004 X	14320	-0-	-684 B	-0-	14320	2			N	57
08		15004 X	14033	-0-	-971 B	-0-	14033	2			N	57
09		14520 X	12492	-0-	-2028 B	-0-	12492	2			N	57
10		14756 X	13633	-0-	-1123 B	-0-	13633	2			N	57
11		13860 X	12914	-0-	-946 B	-0-	12914	2			N	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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3930 X	2992	-0-	-938 B	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07		3007 X	2428	-0-	-579 B	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08		2604 X	2376	-0-	-228 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
09		3000 X	1962	-0-	-1038 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10		3100 X	2424	-0-	-676 B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11		3000 X	1770	-0-	-1230 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260																	
06		8280 X	5183	-0-	-3097 B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07		8184 X	4911	-0-	-3273 B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
08		8184 X	4819	-0-	-3365 B	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09		7920 X	4019	-0-	-3901 B	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10		6293 X	4412	-0-	-1881 B	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*11		10697 X	10697	-0-	-0- B	-0-	10697	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785																	
06		4350 X	2016	-0-	-2334 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07		5830 X	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08		7999 X	7999	-0-	-0- B	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
09		2760 X	1700	-0-	-1060 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10		8091 X	8091	-0-	-0- B	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11		7740 X	5042	-0-	-2698 B	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905																	
06		4400 X	4400	-0-	-0- B	-0-	4370	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4315	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08		4278 X	4024	-0-	-254 B	-0-	4006	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09		4140 X	3772	-0-	-368 B	-0-	3761	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10		4278 X	3517	-0-	-761 B	-0-	3504	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11		4140 X	3315	-0-	-825 B	-0-	3295	2	20	9	N	18	18	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903																	
06		57960 X	54318	-0-	-3642 B	-0-	54318	2			N	-0-					-0-
07		58683 X	54332	-0-	-4351 B	-0-	54332	2			N	-0-					-0-
08		58683 X	54291	-0-	-4392 B	-0-	54291	2			N	-0-					-0-
09		56790 X	49777	-0-	-7013 B	-0-	49777	2			N	-0-					-0-
10		57443 X	54316	-0-	-3127 B	-0-	54316	2			N	-0-					-0-
11		54330 X	41531	-0-	-12799 B	-0-	41531	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153																	
06		4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07		5469 X	5469	-0-	-0- B	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
08		3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09		2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
10		2606 X	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*11		2590 X	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490																	
06		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07		2294 N	1462	-0-	-832 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08		2046 N	1144	-0-	-902 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09		1920 N	479	-0-	-1441 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10		1457 N	1183	-0-	-274 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11		1110 N	995	-0-	-115 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	EOM BALANCE
06		25560 X	55	-0-	-25505 B	-0-		2 1	53 2	N	-0-	-0-
07		26412 X	5077	-0-	-21335 B	-0-		214 1	4863 2	N	-0-	-0-
08		26412 X	19970	-0-	-6442 B	-0-		821 1	19149 2	N	-0-	-0-
09		25560 X	12189	-0-	-13371 B	-0-		493 1	11696 2	N	-0-	-0-
10		11067 X	8661	-0-	-2406 B	-0-		356 1	8305 2	N	-0-	-0-
11		19320 X	-0-	-0-	-19320 B	-0-				N	-0-	-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
06		4200 X	4126	-0-	-74 B	-0-		4126 2		N	-0-	-0-
07		4557 X	4314	-0-	-243 B	-0-		4314 2		N	-0-	-0-
08		4557 X	4040	-0-	-517 B	-0-		4040 2		N	-0-	-0-
09		4410 X	3728	-0-	-682 B	-0-		3728 2		N	-0-	-0-
10		4309 X	3821	-0-	-488 B	-0-		3821 2		N	-0-	-0-
11		4170 X	3884	-0-	-286 B	-0-		3884 2		N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
06		5849 X	5849	-0-	-0- B	-0-		5849 2		N	-0-	-0-
07		13368 X	13368	-0-	-0- B	-0-		13368 2		N	-0-	-0-
08		11718 X	7484	-0-	-4234 B	-0-		7484 2		N	-0-	-0-
09		11340 X	8027	-0-	-3313 B	-0-		8027 2		N	-0-	-0-
10		13361 X	9013	-0-	-4348 B	-0-		9013 2		N	-0-	-0-
11		12930 X	7577	-0-	-5353 B	-0-		7577 2		N	-0-	-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
06		9817 X	9817	-0-	-0- B	-0-		9817 2		N	-0-	-0-
07		10325 X	10325	-0-	-0- B	-0-		10325 2		N	-0-	-0-
08		9175 X	9175	-0-	-0- B	-0-		9175 2		N	-0-	-0-
09		8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-		8253 2		N	-0-	-0-
10		8244 X	8244	-0-	-0- B	-0-		8244 2		N	-0-	-0-
*11		8158 X	8158	-0-	-0- B	-0-		8158 2		N	-0-	-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
06		4433 X	4433	-0-	-0- B	-0-		201 1	4232 2	N	-0-	-0-
07		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-		114 1	3024 2	N	-0-	-0-
08		3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-		169 1	3386 2	N	-0-	-0-
09		3600 X	3176	-0-	-424 B	-0-		176 1	3000 2	N	-0-	-0-
10		3720 X	3103	-0-	-617 B	-0-		165 1	2938 2	N	-0-	-0-
11		3600 X	2832	-0-	-768 B	-0-		136 1	2696 2	N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363												
06		12390 X	7955	-0-	-4435 B	-0-		7955 2		N	-0-	-0-
07		12803 X	6736	-0-	-6067 B	-0-		6736 2		N	-0-	-0-
08		12803 X	10132	-0-	-2671 B	-0-		10132 2		N	-0-	-0-
09		10440 X	8055	-0-	-2385 B	-0-		8055 2		N	-0-	-0-
10		10788 X	10288	-0-	-500 B	-0-		10288 2		N	-0-	-0-
11		9810 X	6838	-0-	-2972 B	-0-		6838 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												
06		6932 X	6932	-0-	-0- B	-0-		6917 2	15 9	N	14	14 8
07		6696 X	5867	-0-	-829 B	-0-		5858 2	9 9	N	8	8 8
08		6789 X	4532	-0-	-2257 B	-0-		4525 2	7 9	N	6	6 8
09		6570 X	3093	-0-	-3477 B	-0-		3091 2	2 9	N	2	2 8
10		6789 X	3536	-0-	-3253 B	-0-		3536 2		N	-0-	-0-
11		6570 X	4212	-0-	-2358 B	-0-		4211 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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		4890 X	4040	-0-	-850 B	-0-	4040	2		N	-0-	-0-
07		5053 X	4174	-0-	-879 B	-0-	4174	2		N	-0-	-0-
08		5053 X	2939	-0-	-2114 B	-0-	2939	2		N	-0-	-0-
09		4440 X	2491	-0-	-1949 B	-0-	2491	2		N	-0-	-0-
10		4185 X	3011	-0-	-1174 B	-0-	3011	2		N	-0-	-0-
11		4050 X	2274	-0-	-1776 B	-0-	2274	2		N	-0-	-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603												
06		10080 X	5697	-0-	-4383 B	-0-	5697	2		N	-0-	-0-
07		9517 X	8461	-0-	-1056 B	-0-	8461	2		N	-0-	-0-
08		10338 X	10338	-0-	-0- B	-0-	10338	2		N	-0-	-0-
09		5730 X	4878	-0-	-852 B	-0-	4878	2		N	-0-	-0-
10		8463 X	6121	-0-	-2342 B	-0-	6121	2		N	-0-	-0-
11		9990 X	4458	-0-	-5532 B	-0-	4458	2		N	-0-	-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468												
06		17220 X	10383	-0-	-6837 B	-0-	10383	2		N	-0-	-0-
07		17794 X	9643	-0-	-8151 B	-0-	9643	2		N	-0-	-0-
08		17794 X	9523	-0-	-8271 B	-0-	9523	2		N	-0-	-0-
09		14340 X	8768	-0-	-5572 B	-0-	8641	2	127 9	N	115	115
10		14818 X	9706	-0-	-5112 B	-0-	9706	2		N	-0-	115
11		10380 X	7668	-0-	-2712 B	-0-	7668	2		N	-0-	115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265												
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-	-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
06		2340 X	1754	-0-	-586 B	-0-	1754	2		N	-0-	77
07		2263 X	2045	-0-	-218 B	-0-	2045	2		N	-0-	77
08		2263 X	2103	-0-	-160 B	-0-	2103	2		N	-0-	77
09		2197 X	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2		N	-0-	77
10		2118 X	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2		N	-0-	77
11		2040 X	1952	-0-	-88 B	-0-	1952	2		N	-0-	77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
06		4650 X	4392	-0-	-258 B	-0-	4392	2		N	-0-	-0-
07		4805 X	4073	-0-	-732 B	-0-	4073	2		N	-0-	-0-
08		4805 X	4279	-0-	-526 B	-0-	4279	2		N	-0-	-0-
09		4380 X	4271	-0-	-109 B	-0-	4271	2		N	-0-	-0-
10		4526 X	1133	-0-	-3393 B	-0-	1133	2		N	-0-	-0-
*11		6128 X	6128	-0-	-0- B	-0-	6128	2		N	-0-	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
06		10458 X	10458	-0-	-0- B	-0-	10458	2		N	-0-	-0-
07		9331 X	2767	-0-	-6564 B	-0-	2767	2		N	-0-	-0-
08		10261 X	2749	-0-	-7512 B	-0-	2749	2		N	-0-	-0-
09		9930 X	3678	-0-	-6252 B	-0-	3678	2		N	-0-	-0-
10		10261 X	5073	-0-	-5188 B	-0-	5073	2		N	-0-	-0-
11		9930 X	9003	-0-	-927 B	-0-	9003	2		N	-0-	-0-

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	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
06		10140 X	6267	-0-	-3873 B	-0-	6267 2		N	-0-		-0-
07		10478 X	6859	-0-	-3619 B	-0-	6859 2		N	-0-		-0-
08		10478 X	5693	-0-	-4785 B	-0-	5693 2		N	-0-		-0-
09		8730 X	5780	-0-	-2950 B	-0-	5780 2		N	-0-		-0-
10		6851 X	6791	-0-	-60 B	-0-	6791 2		N	-0-		-0-
*11		7015 X	7015	-0-	-0- B	-0-	7015 2		N	-0-		-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
06		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 2		N	-0-		23
07		1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	1462 2		N	-0-		23
08		1674 N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588 2		N	-0-		23
09		1590 N	1359	-0-	-231 B	-0-	1359 2		N	-0-		23
10		1457 N	1330	-0-	-127 B	-0-	1330 2		N	-0-		23
*11		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2		N	-0-		23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
06		2760 X	2619	-0-	-141 B	-0-	2619 2		N	-0-		-0-
07		2883 X	2770	-0-	-113 B	-0-	2770 2		N	-0-		-0-
08		2883 X	2689	-0-	-194 B	-0-	2689 2		N	-0-		-0-
09		2790 X	2541	-0-	-249 B	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
10		2852 X	2543	-0-	-309 B	-0-	2543 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	2567	-0-	-103 B	-0-	2567 2		N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
06		3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-	3130 2		N	-0-		76
07		3162 X	3090	-0-	-72 B	-0-	3090 2		N	-0-		76
08		3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384 2		N	-0-		76
09		3270 X	2943	-0-	-327 B	-0-	2943 2		N	-0-		76
10		3379 X	3051	-0-	-328 B	-0-	3051 2		N	-0-		76
11		3270 X	2442	-0-	-828 B	-0-	2442 2		N	-0-		76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
06		21510 X	20677	-0-	-833 B	-0-	20677 2		N	-0-		152
07		22227 X	14612	-0-	-7615 B	-0-	14612 2		N	-0-		152
08		22227 X	12657	-0-	-9570 B	-0-	12657 2		N	-0-		152
09		21300 X	11276	-0-	-10024 B	-0-	11276 2		N	-0-		152
10		22010 X	14040	-0-	-7970 B	-0-	14040 2		N	-0-		152
11		20670 X	14744	-0-	-5926 B	-0-	14744 2		N	-0-		152

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
06		5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713 2		N	-0-		-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
08		1240 N	613	-0-	-627 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
09		4634 X	4634	-0-	-0- B	-0-	4634 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	1137	-0-	-1746 B	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
*11		3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184 2		N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
06		7050 X	5891	-0-	-1159 B	-0-	5891 2		N	-0-		-0-
07		7285 X	6094	-0-	-1191 B	-0-	6094 2		N	-0-		-0-
08		7285 X	6379	-0-	-906 B	-0-	6379 2		N	-0-		-0-
09		6600 X	5252	-0-	-1348 B	-0-	5252 2		N	-0-		-0-
10		6820 X	5650	-0-	-1170 B	-0-	5650 2		N	-0-		-0-
11		6180 X	4707	-0-	-1473 B	-0-	4707 2		N	-0-		-0-

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
06		19230 X	15793	-0-	-3437 B	-0-	15793	2		N	-0-				90
07		19499 X	17848	-0-	-1651 B	-0-	17848	2		N	-0-				90
08		19499 X	18101	-0-	-1398 B	-0-	18101	2		N	-0-				90
09		18750 X	15390	-0-	-3360 B	-0-	15390	2		N	-0-				90
10		19375 X	16150	-0-	-3225 B	-0-	16150	2		N	-0-				90
11		17520 X	16608	-0-	-912 B	-0-	16608	2		N	-0-				90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282															
06		18180 X	12697	-0-	-5483 B	-0-	12697	2		N	-0-				-0-
07		18786 X	11806	-0-	-6980 B	-0-	11806	2		N	-0-				-0-
08		18786 X	14569	-0-	-4217 B	-0-	14569	2		N	-0-				-0-
09		15360 X	12133	-0-	-3227 B	-0-	12133	2		N	-0-				-0-
10		14508 X	12282	-0-	-2226 B	-0-	12282	2		N	-0-				-0-
11		14100 X	11415	-0-	-2685 B	-0-	11415	2		N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346															
06		16200 X	13333	-0-	-2867 B	-0-	13333	2		N	-0-				-0-
07		16740 X	12713	-0-	-4027 B	-0-	12713	2		N	-0-				-0-
08		16740 X	12813	-0-	-3927 B	-0-	12813	2		N	-0-				-0-
09		13890 X	11818	-0-	-2072 B	-0-	11818	2		N	-0-				-0-
10		13764 X	11601	-0-	-2163 B	-0-	11601	2		N	-0-				-0-
11		13320 X	10764	-0-	-2556 B	-0-	10764	2		N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280															
06		11400 X	9919	-0-	-1481 B	-0-	9919	2		N	-0-				-0-
07		11253 X	9744	-0-	-1509 B	-0-	9744	2		N	-0-				-0-
08		11253 X	8838	-0-	-2415 B	-0-	8838	2		N	-0-				-0-
09		10470 X	8697	-0-	-1773 B	-0-	8697	2		N	-0-				-0-
10		10261 X	8467	-0-	-1794 B	-0-	8467	2		N	-0-				-0-
11		9930 X	7742	-0-	-2188 B	-0-	7742	2		N	-0-				-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325															
06		4470 X	3263	-0-	-1207 B	-0-	3263	2		N	-0-				-0-
07		4619 X	4456	-0-	-163 B	-0-	4456	2		N	-0-				-0-
08		4619 X	4262	-0-	-357 B	-0-	4262	2		N	-0-				-0-
09		3630 X	2734	-0-	-896 B	-0-	2734	2		N	-0-				-0-
10		4464 X	3298	-0-	-1166 B	-0-	3298	2		N	-0-				-0-
11		4320 X	2771	-0-	-1549 B	-0-	2771	2		N	-0-				-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
06		54330 X	45153	-0-	-9177 B	-0-	45153	2		N	-0-				-0-
07		69274 X	69274	-0-	-0- B	-0-	69274	2		N	-0-				-0-
08		67632 X	67632	-0-	-0- B	-0-	67632	2		N	-0-				-0-
09		60994 X	60994	-0-	-0- B	-0-	60994	2		N	-0-				-0-
10		69285 X	64915	-0-	-4370 B	-0-	64915	2		N	-0-				-0-
11		67050 X	58629	-0-	-8421 B	-0-	58629	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		118680 X	102011	-0-	-16669 B	-0-	102011	2	102011	2	N	-0-			47
07		112654 X	100033	-0-	-12621 B	-0-	100033	2	100033	2	N	-0-			47
08		112654 X	85508	-0-	-27146 B	-0-	85508	2	85508	2	N	-0-			47
09		109020 X	85929	-0-	-23091 B	-0-	85929	2	85929	2	N	-0-			47
10		108593 X	86429	-0-	-22164 B	-0-	86429	2	86429	2	N	-0-			47
11		102000 X	84914	-0-	-17086 B	-0-	84914	2	84914	2	N	-0-			47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543															

06		90270 X	65335	-0-	-24935 B	-0-	65335	2	65335	2	N	-0-			-0-
07		81530 X	62942	-0-	-18588 B	-0-	62942	2	62942	2	N	-0-			-0-
08		81530 X	59565	-0-	-21965 B	-0-	59565	2	59565	2	N	-0-			-0-
09		74460 X	51474	-0-	-22986 B	-0-	51474	2	51474	2	N	-0-			-0-
10		72540 X	45011	-0-	-27529 B	-0-	45011	2	45011	2	N	-0-			-0-
11		65340 X	35698	-0-	-29642 B	-0-	35698	2	35698	2	N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474															

06		140610 X	117275	-0-	-23335 B	-0-	117275	2	117275	2	N	-0-			-0-
07		145297 X	113874	-0-	-31423 B	-0-	113874	2	113874	2	N	-0-			-0-
08		145297 X	87871	-0-	-57426 B	-0-	87871	2	87871	2	N	-0-			-0-
09		131640 X	126369	-0-	-5271 B	-0-	126369	2	126369	2	N	-0-			-0-
10		139562 X	139562	-0-	-0 B	-0-	139562	2	139562	2	N	-0-			-0-
*11		126003 X	126003	-0-	-0 B	-0-	126003	2	126003	2	N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894															

06		105690 X	52154	-0-	-53536 B	-0-	52154	2	52154	2	N	-0-			-0-
07		109213 X	40038	-0-	-69175 B	-0-	40038	2	40038	2	N	-0-			-0-
08		109213 X	38805	-0-	-70408 B	-0-	38805	2	38805	2	N	-0-			-0-
09		88440 X	31214	-0-	-57226 B	-0-	31214	2	31214	2	N	-0-			-0-
10		66123 X	37768	-0-	-28355 B	-0-	37768	2	37768	2	N	-0-			-0-
11		52140 X	39011	-0-	-13129 B	-0-	39011	2	39011	2	N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434															

06		191820 X	147924	-0-	-43896 B	-0-	147924	2	147924	2	N	-0-			-0-
07		169446 X	141997	-0-	-27449 B	-0-	141997	2	141997	2	N	-0-			-0-
08		169446 X	87091	-0-	-82355 B	-0-	87091	2	87091	2	N	-0-			-0-
09		163050 X	112333	-0-	-50717 B	-0-	112333	2	112333	2	N	-0-			-0-
10		163742 X	126476	-0-	-37266 B	-0-	126476	2	126476	2	N	-0-			-0-
11		147930 X	119712	-0-	-28218 B	-0-	119712	2	119712	2	N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A															

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A															

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CORBY #1 GAS UNIT		06476 700 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #:	3	RRCID ->	276032	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8693 - 8934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP SAVAGE GAS UNIT		495445 8		RRCID ->		225289		COMPL. DATE		08/04/2006		TOTAL DEPTH		9985		PERF.		9024 - 9049	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->		233691		COMPL. DATE		12/05/2007		TOTAL DEPTH		10008		PERF.		8857 - 8941	
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3	Y	-0-			-0-								
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-			-0-								
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3	Y	-0-			-0-								
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3	Y	-0-			-0-								
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3	Y	-0-			-0-								
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3	Y	-0-			-0-								

BURLESON, M. G. "A"		WELL #:		9U		RRCID ->		235885		COMPL. DATE		11/02/2007		TOTAL DEPTH		13970		PERF.		8718 - 8755	
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3	N	-0-			-0-								
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3	N	-0-			-0-								
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3	N	-0-			-0-								
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3	N	-0-			-0-								
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3	N	-0-			-0-								
11	4140	X	4105	-0-	-35	-0-	4105	3	N	-0-			-0-								

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:		680770 1		RRCID ->		148379		COMPL. DATE		07/30/2005		TOTAL DEPTH		13895		PERF.		8312 - 8400	
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			42								
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			42								
*08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2	N	-0-			42								
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			42								
*10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2	N	-0-			42								
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			42								

VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		WELL #:		881167 1		RRCID ->		097935		COMPL. DATE		11/07/2009		TOTAL DEPTH		10500		PERF.		8778 - 9278	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
RUSSELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ELLIS "B"			WELL #:		3	RRCID ->	181809	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9040
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9025 - 9796
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RUSSELL "A"			WELL #:		3	RRCID ->	184953	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 9259
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RUSSELL "A"			WELL #:		5	RRCID ->	262397	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RUSSELL "A"			WELL #:		6	RRCID ->	262598	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RUSSELL "A"			WELL #:		7	RRCID ->	264522	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9180 - 10089
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					13
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					13
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					13
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					13
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					13
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
08	1023 X	743	-0-	-280	-0-	743 2		N	-0-			-0-
09	990 X	532	-0-	-458	-0-	532 2		N	-0-			-0-
10	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

06	1500 N	904	-0-	-596	-0-	904 2		N	-0-			140
07	1798 N	421	-0-	-1377	-0-	421 2		N	-0-			140
08	1705 N	321	-0-	-1384	-0-	321 2		N	-0-			140
09	900 N	303	-0-	-597	-0-	303 2		N	-0-			140
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2		N	-0-			140
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			140

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

06	1350 N	578	-0-	-772	-0-	578 2		N	-0-			210
07	1364 N	802	-0-	-562	-0-	802 2		N	-0-			210
08	1364 N	726	-0-	-638	-0-	726 2		N	-0-			210
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			210
10	806 N	404	-0-	-402	-0-	404 2		N	-0-			210
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-			210

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2	N	-0-		-0-
09	210 N	39	-0-	-171	-0-	39 2	N	-0-		-0-
10	217 N	32	-0-	-185	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346		
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		20
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		20
08	1488 N	393	-0-	-1095	-0-	393 2	N	-0-		20
09	1440 N	282	-0-	-1158	-0-	282 2	N	-0-		20
10	1240 N	421	-0-	-819	-0-	421 2	N	-0-		20
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		20

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306		
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		37
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-		37
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		37
09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 2	N	-0-		37
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2	N	-0-		37
11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071 2	N	-0-		37

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500		
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 2	Y	-0-		51
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 2	Y	-0-		51
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	Y	-0-		51
09	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2	Y	-0-		51
10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6447 2	Y	9		60
*11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6318 2	Y	5	57 1	8

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		28
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		28
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230303		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULTON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234852		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLMES "S"		WELL #: 5		RRCID -> 234874		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-	-0-
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2	N	-0-	-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-	-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	N	-0-	-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-	-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2	N	-0-	-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
*11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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				
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			90
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			90
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			90
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			90
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			90
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			90

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
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266428		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954				
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2632 2	9 9	N	8			117
07	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2000 2	127 9	N	115	182 1		50
08	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	2755 2		N	-0-			50
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			50
10	2728 X	2642	-0-	-86	-0-	2642 2		N	-0-			50
11	2670 X	680	-0-	-1990	-0-	680 2		N	-0-			50

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	45 1	1408 2	N	-0-			10
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	42 1	1331 2	N	-0-			10
08	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	34 1	1051 2	N	-0-			10
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	46 1	1548 2	N	-0-			10
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	92 1	2282 2	N	-0-			10
*11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	53 1	1759 2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	210 N	103	-0-	-107 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-

WALKER GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-			20
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-			20
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			20
09	480 N	214	-0-	-266	-0-	214 3	N	-0-			20
10	310 N	163	-0-	-147	-0-	163 3	N	-0-			20
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3	N	-0-			20

KENNEDY, VERNA			WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774		
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-			121
07	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	1643 3	N	-0-			121
08	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1777 3	N	-0-			121
09	1830 N	1721	-0-	-109	-0-	1721 3	N	-0-			121
10	1643 N	1172	-0-	-471	-0-	1172 3	N	-0-			121
11	1710 N	897	-0-	-813	-0-	897 3	N	-0-			121

WALKER			WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686		
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
09	510 N	233	-0-	-277	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	176 3	N	-0-			-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN			WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550		
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96 3	N	-0-			169
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 3	N	-0-			169
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-			169
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			169
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			169
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3	N	-0-			169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	21	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	21	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	21	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-	21	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	21	
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	21	

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072			
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2 9 N	2	101	
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	428	3	3 9 N	3	104	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567	3	4 9 N	4	108	
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3 9 N	3	111	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1 9 N	1	112	
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3 9 N	3	115	

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178			
06	2760 X	2505	-0-	-255	-0-	2488	3	17 9 Y	15	235	
07	2852 X	2310	-0-	-542	-0-	2308	3	2 9 Y	2	237	
08	2976 X	2336	-0-	-640	-0-	2330	3	6 9 Y	5	70	
09	2880 X	2504	-0-	-376	-0-	2472	3	32 9 Y	29	99	
10	2852 X	2284	-0-	-568	-0-	2182	3	102 9 Y	93	192	
11	2520 X	2283	-0-	-237	-0-	2169	3	114 9 Y	104	117	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173			
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2210	3	11 9 Y	10	70	
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2110	3	41 9 Y	37	107	
08	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	2172	3	33 9 Y	30	137	
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	3	3 9 Y	3	140	
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2363	3	24 9 Y	22	162	
*11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	3	3 9 Y	3	165	

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226			
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	113	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	113	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	113	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-	113	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	113	
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	113	

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226			
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-	63	
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1 9 N	1	64	
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	64	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	64	
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3	N	-0-	64	
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	64	

CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	111	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	111	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	111	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	

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 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
06		510 N	332	-0-	-178	-0-	332 3		N	-0-			115
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			115
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			115
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			115
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			115
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		N	-0-			115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			70
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			70
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			70
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-			70
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			70
*11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-			70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1892 3	28 9	N	25			175
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1985 3	7 9	N	6			181
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2057 3	10 9	N	9			190
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886 3	2 9	N	2			192
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131 3	1 9	N	1			193
*11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837 3	1 9	N	1			194

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			98
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			98
08		930 N	521	-0-	-409	-0-	521 3		N	-0-			98
09		900 N	629	-0-	-271	-0-	629 3		N	-0-			98
10		930 N	639	-0-	-291	-0-	625 3	14 9	N	13			111
*11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	970 3	33 9	N	30			141

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			46
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			46
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			46
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			46
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			46
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

06		870 N	265	-0-	-605	-0-	265 3		N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
08		310 N	240	-0-	-70	-0-	152 3	88 9	N	80			80
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	150 3	97 9	N	88	150 1		18
10		248 N	113	-0-	-135	-0-	100 3	13 9	N	12			30
*11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	258 3	6 9	N	5			35

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			65
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			65
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			65
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			65
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	746 3	4 9	N	4			69
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			69

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		63
07	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695	3		N	-0-		63
08	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3		N	-0-		63
09	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3		N	-0-		63
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-		63
11	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3		N	-0-		63

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
06	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	3		N	-0-		153
07	682 N	521	-0-	-161	-0-	521	3		N	-0-		153
08	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	3		N	-0-		153
09	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3		N	-0-		153
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3		N	-0-		153
11	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	3		N	-0-		153

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257106		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		33
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		33
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-		33
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		33
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		33
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		33

ELLISON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259343		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259344		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336			
06	930 N	626	-0-	-304	-0-	609	3	17 9	N	15		65
07	868 N	704	-0-	-164	-0-	696	3	8 9	N	7		72
08	744 N	620	-0-	-124	-0-	617	3	3 9	N	3		75
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1 9	N	1		76
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	560	3	3 9	N	3		79
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	564	3	2 9	N	2		81

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259348		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		60
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		60
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		60
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-		60
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		60
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		60

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 259355		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		135
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		135
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		135
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		135
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		135
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2280	N	1852	-0-	-428	-0-	1843 3	9 9	N	8	45
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2445 3	13 9	N	12	57
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348 3	6 9	N	5	62
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128 3	9 9	N	8	70
10	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	1891 3	128 9	N	116	11
11	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	2073 3	43 9	N	39	50

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152											
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	412 3		N	-0-	-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
08	434	N	306	-0-	-128	-0-	306 3		N	-0-	-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332 3		N	-0-	-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263 3		N	-0-	-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098											
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-	79
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-	79
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-	79
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-	79
10	1922	N	1231	-0-	-691	-0-	1231 3		N	-0-	79
11	1980	N	1410	-0-	-570	-0-	1410 3		N	-0-	79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142											
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152 3		N	-0-	115
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	115
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-	115
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101 3		N	-0-	115
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-	115
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-	115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909											
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553 3		N	-0-	145
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	145
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	145
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	437 3		N	-0-	145
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	145
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940											
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7520 3	139 9	N	126	111
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6685 3	129 9	N	117	228
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7340 3	41 9	N	37	107
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6517 3	37 9	N	34	141
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6838 3	30 9	N	27	168
*11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6021 3	36 9	N	33	201

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364											
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-	123
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	123
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-	123
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-	123
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-	123
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	123

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1553 3	14 9	N	13	89
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1383 3	8 9	N	7	96
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1400 3	7 9	N	6	102
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283 3	13 9	N	12	114
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1192 3	22 9	N	20	134
*11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1180 3	13 9	N	12	146

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076											
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 3	2 9	N	2	125
07		589 N	423	-0-	-166	-0-	420 3	3 9	N	3	128
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	128
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	128
10		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3		N	-0-	128
11		750 N	479	-0-	-271	-0-	479 3		N	-0-	128

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144											
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071 3	3 9	N	3	79
07		1085 N	906	-0-	-179	-0-	899 3	7 9	N	6	85
08		1085 N	980	-0-	-105	-0-	976 3	4 9	N	4	89
09		1050 N	685	-0-	-365	-0-	682 3	3 9	N	3	92
10		899 N	563	-0-	-336	-0-	561 3	2 9	N	2	94
11		960 N	712	-0-	-248	-0-	711 3	1 9	N	1	95

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172											
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2850 3	17 9	N	15	134
07		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2808 3	24 9	N	22	156
08		3100 N	3484	-0-	384	384	3478 3	6 9	N	5	161
09		3000 N	3224	-0-	224	608	3191 3	33 9	N	30	191
10		3100 N	3480	-0-	380	988	3461 3	19 9	N	17	208
*11		4191 X	3203	-0-	-988	-0-	3171 3	32 9	N	29	237

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212											
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1665 3	3 9	N	3	166
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1396 3	26 9	N	24	37
08		1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1147 3	13 9	N	12	49
09		1680 N	919	-0-	-761	-0-	918 3	1 9	N	1	50
10		1426 N	790	-0-	-636	-0-	784 3	6 9	N	5	55
*11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1861 3	3 9	N	3	58

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129											
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	106
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-	106
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	106
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-	106
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	106
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-	106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204											
06		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1231 3	304 9	N	276	183
07		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1465 3	139 9	N	126	309
08		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1341 3	106 9	N	96	222
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1268 3	121 9	N	110	163
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1263 3	274 9	N	249	55
*11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	999 3	255 9	N	232	117

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		930 N	586	-0-	-344	-0-	584	3	2	9	N	2		82
07		744 N	445	-0-	-299	-0-	442	3	3	9	N	3		85
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3		88
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21	9	N	19		107
10		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2899	3	29	9	N	26		133
*11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2568	3	17	9	N	15		148

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-		177
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-		177
08		1023 N	710	-0-	-313	-0-	710	3			N	-0-		177
09		1080 N	699	-0-	-381	-0-	699	3			N	-0-		177
10		1302 N	182	-0-	-1120	-0-	182	3			N	-0-		177
11		690 N	267	-0-	-423	-0-	267	3			N	-0-		177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	3	8	9	N	7		185
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6		191
08		2263 N	2137	-0-	-126	-0-	2135	3	2	9	N	2		193
09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	9	N	1		194
10		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			N	-0-		194
*11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	3	2	9	N	2		196

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	3	2	9	N	2		96
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-		96
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	3	17	9	N	15		111
09		1290 N	966	-0-	-324	-0-	964	3	72	9	N	65	165 1	11
10		1519 N	1000	-0-	-519	-0-	979	3	21	9	N	19		30
11		1740 N	933	-0-	-807	-0-	929	3	4	9	N	4		34

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-		59
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-		59
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		59
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-		59
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		59
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

06		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9874	3	7	9	N	6		156
07		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10422	3	4	9	N	4		160
08		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9436	3	6	9	N	5		165
09		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-		165
10		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-		165
*11		15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	15073	3	2	9	N	2		167

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

06		3498 X	2525	-0-	-973	-0-	2523	3	2	9	N	2		195
07		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2710	3	2	9	N	2		197
08		2573 X	2560	-0-	-13	-0-	2559	3	1	9	N	1		198
09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	3	1	9	N	1		199
10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	2	9	N	2		201
*11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-		201

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	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	
06	4350 X	2549	-0-	-1801	-0-	2535 3	14 9	N	150
07	5146 X	2213	-0-	-2933	-0-	2211 3	2 9	N	152
08	5146 X	2633	-0-	-2513	-0-	2608 3	25 9	N	175
09	4980 X	4089	-0-	-891	-0-	4028 3	61 9	N	230
10	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	4214 3	36 9	N	83
*11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3355 3	19 9	N	100

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988	
06	3900 X	3780	-0-	-120	-0-	3776 3	4 9	N	114
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3		N	114
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3		N	114
09	3780 X	3370	-0-	-410	-0-	3370 3		N	114
10	4061 X	3006	-0-	-1055	-0-	3006 3		N	114
11	3930 X	2460	-0-	-1470	-0-	2460 3		N	114

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065	
06	2310 X	1927	-0-	-383	-0-	1904 3	23 9	N	186
07	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	1801 3		N	186
08	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1878 3	8 9	N	193
09	1920 N	1057	-0-	-863	-0-	1055 3	2 9	N	195
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2008 3	25 9	N	50
11	1830 N	1629	-0-	-201	-0-	1575 3	54 9	N	99

THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854	
06	11310 X	4419	-0-	-6891	-0-	4335 3	84 9	N	113
07	10664 X	2239	-0-	-8425	-0-	2218 3	21 9	N	132
08	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10900 3	44 9	N	172
09	8730 X	7797	-0-	-933	-0-	7794 3	3 9	N	175
10	7192 X	6432	-0-	-760	-0-	6431 3	1 9	N	176
11	10590 X	5395	-0-	-5195	-0-	5394 3	1 9	N	177

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	32
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	32
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	32
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3		N	32
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	32
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	32

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164	
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	924 3	2 9	N	157
07	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098 3		N	157
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	157
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	157
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	157
*11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	157

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRATON OPERATING LLC				186717								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 9640 - 10007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 - 9677	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9533 - 9615	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 9412 - 9464	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9252 - 9607	
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-		-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-		-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-		-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3	N	-0-		-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-		-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3	N	-0-		-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9322 - 9852	
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-		-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-		-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF. 9224 - 9822
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 9450 - 9720
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	1218	3	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3	Y	-0-		-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	Y	-0-		-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3	Y	-0-		-0-

KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9273 - 9533
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11220 - 11252
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525	PERF. 9717 - 9888
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF. 9386 - 9592
06	3660 X	2917	-0-	-743	-0-	2917	3	Y	-0-		-0-
07	3782 X	833	-0-	-2949	-0-	833	3	Y	-0-		-0-
08	3782 X	967	-0-	-2815	-0-	967	3	Y	-0-		-0-
09	3480 X	978	-0-	-2502	-0-	978	3	Y	-0-		-0-
10	3379 X	999	-0-	-2380	-0-	999	3	Y	-0-		-0-
11	2910 X	853	-0-	-2057	-0-	853	3	Y	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9024 - 9918
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3	Y	-0-		-0-
07	961 N	511	-0-	-450	-0-	511	3	Y	-0-		-0-
08	1054 N	462	-0-	-592	-0-	462	3	Y	-0-		-0-
09	930 N	589	-0-	-341	-0-	589	3	Y	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	Y	-0-		-0-
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142										COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	9348 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461										COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF.	9166 - 9937
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836										COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9239 - 9884
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640										COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9170 - 9941
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289										COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	9340 - 9977
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988										COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052														
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-		-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-		-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-		-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-		-0-
*11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	13265	PERF.	9500 - 10056					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008										TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9708 - 9848					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH	14821	PERF.	9366 - 11390					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9976 - 10260					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008										TOTAL DEPTH	15020	PERF.	10625 - 11358					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009										TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9384 - 10859					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009										TOTAL DEPTH	14345	PERF.	9927 - 10149					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914										COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	9952 - 10592
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075										COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9371 - 10124
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581										COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	9378 - 10287
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612										COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	9480 - 11721
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779										COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	9712 - 10629
06	SWR	10	364	-0-	364	48854	364	3	N	-0-			-0-		
07	SWR	10	368	-0-	368	49222	368	3	N	-0-			-0-		
08	SWR	10	366	-0-	366	49588	366	3	N	-0-			-0-		
09	SWR	10	354	-0-	354	49942	354	3	N	-0-			-0-		
10	SWR	10	365	-0-	365	50307	365	3	N	-0-			-0-		
11	SWR	10	353	-0-	353	50660	353	3	N	-0-			-0-		

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648										COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9377 - 10302
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732										COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	9502 - 11385
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350												
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950												
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3	N	-0-			-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3	N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971												
06	SWR 10	451	-0-	451	256144	451	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	472	-0-	472	256616	472	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	464	-0-	464	257080	464	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	435	-0-	435	257515	435	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	360	-0-	360	257875	360	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	375	-0-	375	258250	375	3	N	-0-			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
RUSSELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	118330	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	9438 - 9442		
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9512 - 9570		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9172 - 9498		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	9154 - 9398		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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		
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	9	1	375	2	Y	2			16
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	8	17	1	7
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	683	2	Y	2			9
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	Y	10			19
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	700	2	Y	10	19	1	10
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-			10

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8289 - 10072		
06		2040 N	1735	-0-	-305	-0-	58	1	1677	2	Y	-0-			-0-
07		2232 N	1596	-0-	-636	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-			-0-
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	Y	-0-			-0-
09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	71	1	2078	2	Y	-0-			-0-
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	2	Y	-0-			-0-
*11		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	92	1	2785	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480						
06	2520 N	2503	-0-	-17	-0-	83	1	2420	2	Y	-0-			-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	90	1	2631	2	Y	-0-			-0-
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	87	1	2492	2	Y	-0-			-0-
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	85	1	2484	2	Y	-0-			-0-
10	2604 N	2233	-0-	-371	-0-	73	1	2160	2	Y	-0-			-0-
*11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	2	Y	-0-			-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210						
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	245	1	7127	2	Y	103	119	1	62
07	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	238	1	6720	2	Y	104	113	1	53
08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	256	1	7376	2	Y	91	114	1	30
09	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	243	1	7361	2	Y	127			157
10	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	258	1	7461	2	Y	39	120	1	76
*11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	223	1	6599	2	Y	78			154

ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176						
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	20	1	564	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	2	Y	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	Y	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	2	Y	-0-			-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476						
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	93	1	2699	2	Y	15	180	1	23
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	99	1	2878	2	Y	7			30
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	88	1	2546	2	Y	64			94
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	87	1	2550	2	Y	78			172
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	81	1	2405	2	Y	33	177	1	28
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	2	Y	42			70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167										
GILLEN, IRA		WELL #:	2	RRCID ->	180077	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8828 - 9284			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEWIS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	180426	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8989 - 9534	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELLIS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	181810	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9486	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ELLIS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	253554	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9262 - 9278	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	70	1	2872	2	Y	16		65
07	2356 X	1866	-0-	-490	-0-	18	9	1792	2	Y	19	68 1	16
08	2356 X	1724	-0-	-632	-0-	53	1	1663	2	Y	6		22
09	2190 X	1456	-0-	-734	-0-	21	9	1391	2	Y	23		45
10	3069 X	1807	-0-	-1262	-0-	54	1	1728	2	Y	24	46 1	23
11	2970 X	2117	-0-	-853	-0-	7	9	2052	2	Y	-0-		23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922			
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
06	2670 X	2110	-0-	-560	-0-	50	1 2048	2 Y	11		62
07	2418 X	2368	-0-	-50	-0-	12 67	9 1 2276	2 Y	23	64 1	21
08	2418 X	2177	-0-	-241	-0-	25 68	9 1 2101	2 Y	7		28
09	2220 X	1729	-0-	-491	-0-	8 48	9 1 1649	2 Y	29		57
10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	32 73	9 1 2381	2 Y	34	59 1	32
11	2280 X	1841	-0-	-439	-0-	37 56	9 1 1766	2 Y	17		49
						19	9				

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133			
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	13	1 549	2 Y	3		11
07	651 N	353	-0-	-298	-0-	3 10	9 1 339	2 Y	4	11 1	4
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 5	9 1 169	2 Y	1		5
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1 6	9 1 207	2 Y	3		8
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	3 53	9 1 1741	2 Y	24	9 1	23
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	26 28	9 1 874	2 Y	43		66
						47	9				

RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089			
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	37	1 1532	2 Y	8		26
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	9 35	9 1 1199	2 Y	13	27 1	12
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	14 42	9 1 1293	2 Y	4		16
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	4 39	9 1 1335	2 Y	22		38
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	24 43	9 1 1410	2 Y	20	39 1	19
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	22 37	9 1 1154	2 Y	-0-		19
						37	1				

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
06	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	68	1 1970	2 Y	27	32 1	16
07	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	30 71	9 1 2015	2 Y	30	31 1	15
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	33 72	9 1 2069	2 Y	25	31 1	9
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	28 66	9 1 2010	2 Y	33		42
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	36 84	9 1 2419	2 Y	13	32 1	23
*11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	14 72	9 1 2143	2 Y	34		57
						37	9				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
M	O	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	
06	5280 X	4600	-0-	-680	-0-	152 1	4419 2	Y	26	30 1	16
07	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	166 1	4680 2	Y	29	30 1	15
08	4898 X	4819	-0-	-79	-0-	161 1	4633 2	Y	23	30 1	8
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	151 1	4583 2	Y	32		40
10	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	154 1	4443 2	Y	10	30 1	20
*11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	169 1	5020 2	Y	70		90
						77 9					
XTO ENERGY INC.		945936									
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491			
06	1680 X	389	-0-	-1291	-0-	389 2		N	-0-		25
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-		25
08	1736 X	1639	-0-	-97	-0-	1639 2		N	-0-		25
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-		25
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-		25
*11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-		25
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028			
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	832 2		N	-0-		60
07	1054 N	540	-0-	-514	-0-	540 2		N	-0-		60
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		60
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		60
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		60
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		60
GUEST -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130			
06	2100 X	764	-0-	-1336	-0-	764 2		N	-0-		27
07	2170 X	509	-0-	-1661	-0-	509 2		N	-0-		27
08	2170 X	520	-0-	-1650	-0-	437 2	83 9	N	75		102
09	1500 X	1190	-0-	-310	-0-	1171 2	19 9	N	17		119
10	1550 X	408	-0-	-1142	-0-	378 2	30 9	N	27		146
*11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	730 2	85 9	N	77	195 1	28
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-		30
07	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455 2		N	-0-		30
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1396 2		N	-0-		30
09	1410 N	1092	-0-	-318	-0-	1092 2		N	-0-		30
10	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332 2		N	-0-		30
11	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275 2		N	-0-		30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2040 N	1958	-0-	-82	-0-	1958 2			N	-0-	82
07		2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001 2			N	-0-	82
08		2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999 2			N	-0-	82
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	82
10		2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1978 2			N	-0-	82
11		1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908 2			N	-0-	82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013												
06		300 N	250	-0-	-50	-0-	250 2			N	-0-	44
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2			N	-0-	44
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-	44
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2			N	-0-	44
10		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2			N	-0-	44
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-	44

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398												
06		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2			N	-0-	85
07		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2			N	-0-	85
08		4371 X	4245	-0-	-126	-0-	4245 2			N	-0-	85
09		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2			N	-0-	85
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2			N	-0-	85
11		4230 X	3616	-0-	-614	-0-	3616 2			N	-0-	85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213												
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2			N	-0-	-0-
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2			N	-0-	-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-	-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-	-0-
*11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2			N	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174												
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-	56
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			N	-0-	56
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-	56
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2			N	-0-	56
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	56
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149												
06		3930 X	3648	-0-	-282	-0-	3648 2			N	-0-	20
07		4061 X	3803	-0-	-258	-0-	3803 2			N	-0-	20
08		4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3658 2			N	-0-	20
09		3780 X	3141	-0-	-639	-0-	3141 2			N	-0-	20
10		3906 X	3765	-0-	-141	-0-	3765 2			N	-0-	20
11		3690 X	3614	-0-	-76	-0-	3614 2			N	-0-	20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377				
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
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2	N	-0-			22
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-			22
08	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2	N	-0-			22
09	4020 X	3890	-0-	-130	-0-	3890	2	N	-0-			22
10	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	4034	2	N	-0-			22
*11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			22

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
06	2940 N	2285	-0-	-655	-0-	2285	2	N	-0-			35
07	2666 N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2	N	-0-			35
08	2790 N	2675	-0-	-115	-0-	2675	2	N	-0-			35
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			35
10	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-			35
11	2580 N	2566	-0-	-14	-0-	2566	2	N	-0-			35

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428				
06	1530 X	1421	-0-	-109	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
07	1581 X	1372	-0-	-209	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
08	1581 X	1305	-0-	-276	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
09	1410 X	1143	-0-	-267	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
10	1457 X	934	-0-	-523	-0-	934	2	N	-0-			-0-
*11	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878				
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	N	1	1	8	-0-

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032				
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			19
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			19
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			19
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			19
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			19
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			19

COOK, LOUISE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397				
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
07	403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2	N	-0-			-0-
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	216	2	N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295				
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992										TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9721 - 9868	
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8842 - 9520	
06	2580	N	2536	-0-	-44	-0-	2536	2		N	-0-			102
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			102
08	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	2623	2		N	-0-			102
09	2550	N	2151	-0-	-399	-0-	2151	2		N	-0-			102
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			102
*11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			102

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998										TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9589 - 10037	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993										TOTAL DEPTH	15425	PERF.	8990 - 8996	
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	233	1	5174	2	N	-0-		132
07	5332	X	3921	-0-	-1411	-0-	169	1	3752	2	N	-0-		132
08	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	190	1	4231	2	N	-0-		132
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	237	1	5272	2	N	-0-		132
10	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	154	1	3429	2	N	30		162
11	5340	X	4689	-0-	-651	-0-	198	1	4407	2	N	76	195 1	43
							84	9						

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994										TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9449 - 9522	
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2		N	-0-			-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9361 - 9378	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665			
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	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	124 2		N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
09	450 N	175	-0-	-275	-0-	175 2		N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-		-0-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831			
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1599 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1612 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1548 2	7 9	N	6	6 8	-0-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408			
06	1050 N	934	-0-	-116	-0-	934 2		N	-0-		-0-
07	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934 2		N	-0-		-0-
08	1085 N	964	-0-	-121	-0-	964 2		N	-0-		-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		N	-0-		-0-
11	930 N	797	-0-	-133	-0-	797 2		N	-0-		-0-

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164			
06	900 N	379	-0-	-521	-0-	379 2		N	-0-		77
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		77
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		77
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	217 2		N	-0-		77
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		77
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		77

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507			
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		13
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		13
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		13
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 2		N	-0-		13
11	510 N	265	-0-	-245	-0-	265 2		N	-0-		13

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100															
M	O	ALLOW 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10		65 N	-0-	65	-0-	-0-		65	2		N	-0-			88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366															
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			55
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			55
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			55
09		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			55
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2			57
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1			58

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506															
06		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			70
07		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			70
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			70
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			70
10		2170 N	1960	-0-	-210	-0-	1960	2			N	-0-			70
11		2100 N	1730	-0-	-370	-0-	1700	2	30	9	N	27			97

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438															
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368															
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718												
06	4800	X	4295	-0-	-505	-0-	4295	2		Y	-0-	51
07	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	4350	2		Y	-0-	51
08	4960	X	4311	-0-	-649	-0-	4311	2		Y	-0-	51
09	4470	X	3662	-0-	-808	-0-	3662	2		Y	-0-	51
10	4433	X	3223	-0-	-1210	-0-	3213	2	10 9	Y	9	60
11	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	2992	2	6 9	Y	5	8

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225709	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	14380	PERF. 9424 - 10243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #:		14	RRCID ->	230305	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9386 - 9953	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FULTON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	236047	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9161 - 11688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	243024	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8968 - 10034
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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									
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247485		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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										
NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523				
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
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			132
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			132
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			132
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	46 2		N	-0-			132
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			132
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 21		RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			138
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			138
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			138
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			138
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			138
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154		
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
06	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	148 1	2137 2	N	40	195
07	2852 X	2027	-0-	-825	-0-	44 9	1868 2	N	17 179 1	33
08	2852 X	1620	-0-	-1232	-0-	19 9	1477 2	N	-0-	33
09	2760 X	2164	-0-	-596	-0-	143 1	2029 2	N	-0-	33
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	135 1	2703 2	N	-0-	33
*11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	170 1	2600 2	N	-0-	33
138 1										

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230		
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	123
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	123
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	123
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	123
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-	123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818		
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	78 2		N	-0-	31
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	31
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-	31
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	31
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	31
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183 2		N	-0-	31

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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										
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	9033 - 10460		
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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262441	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9078 - 9832		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FULTON "A"		WELL #:		15	RRCID ->	262484	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	9212 - 9933		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9093 - 9858		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EPPES UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	8998 - 9929		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9142 - 10302		
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-	
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-	
08		527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2	N	-0-			-0-	
09		540 N	257	-0-	-283	-0-	257	2	N	-0-			-0-	
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-			-0-	
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2	N	-0-			-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8779 - 9832		
06		750 N	452	-0-	-298	-0-	429	2	23	9	N	21	21 8	-0-
07		930 N	183	-0-	-747	-0-	179	2	4	9	N	4	4 8	-0-
08		806 N	45	-0-	-761	-0-	43	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		450 N	141	-0-	-309	-0-	138	2	3	9	N	3	3 8	-0-
10		186 N	113	-0-	-73	-0-	110	2	3	9	N	3	3 8	-0-
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	N	5	5 8	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821				
M	O	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445												
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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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								
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	272591	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	9090 - 10100
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4454	2	55	9	N	50
07	5332	X	4458	-0-	-874	-0-	4437	2	21	9	N	19
08	5332	X	4099	-0-	-1233	-0-	4099	2			N	-0-
09	5160	X	4094	-0-	-1066	-0-	4094	2			N	-0-
10	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			N	-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF.	9080 - 12454
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		06479 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936										
DONIE		WELL #:		1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9109 - 9463
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06479 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	483	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	315	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	480 N	282	-0-	-198	-0-	281	2	1 9	N	1	1 8	-0-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8408 - 8412	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 - 8260
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 - 8295
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 - 9161
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)				10000 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.13941 - 14041
06	17878	12974	-0-	-4904	-0-	12974	3		N	-0-	-0-
07	19081	13710	-0-	-5371	-0-	13710	3		N	-0-	-0-
08	18723	13531	-0-	-5192	-0-	13531	3		N	-0-	-0-
09	17318	12694	-0-	-4624	-0-	12694	3		N	-0-	-0-
10	16557	12448	-0-	-4109	-0-	12448	3		N	-0-	-0-
*11	14336	11203	-0-	-3133	-0-	11203	3		N	-0-	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)				10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
RILEY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	156825	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	15153	PERF.14827 - 15153
06	38400	X	38400	-0-	-0-	38400	3		N	-0-	-0-
07	39122	X	36839	-0-	-2283	36835	3	4	9	N	4
08	39122	X	39078	-0-	-44	39078	3		N	-0-	-0-
09	39153	X	39153	-0-	-0-	39147	3	6	9	N	5
10	39804	X	39804	-0-	-0-	39804	3		N	-0-	-0-
11	37860	X	37313	-0-	-547	37309	3	4	9	N	4

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
RILEY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	161377	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	15560	PERF.14798 - 15035		
M	O	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
06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	-0-	6065	3		N	-0-			-0-
07	6076 X	2686	-0-	-3390	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
08	6076 X	3582	-0-	-2494	-0-	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
09	5880 X	3092	-0-	-2788	-0-	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
10	6076 X	3665	-0-	-2411	-0-	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
11	5880 X	3481	-0-	-2399	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-

RILEY TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.15427 - 15380		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMP COOLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.15040 - 15452		
06	41250 X	37307	-0-	-3943	-0-	-0-	37307	3		N	-0-			-0-
07	42625 X	40049	-0-	-2576	-0-	-0-	40045	3	4 9	N	4	4 1		-0-
08	42005 X	40932	-0-	-1073	-0-	-0-	40932	3		N	-0-			-0-
09	39905 X	39905	-0-	-0-	-0-	-0-	39899	3	6 9	N	5	5 1		-0-
10	40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	-0-	40216	3		N	-0-			-0-
11	39600 X	38596	-0-	-1004	-0-	-0-	38592	3	4 9	N	4	4 1		-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300		
06	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	-0-	21926	3		N	-0-			-0-
07	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	-0-	22626	3	2 9	N	2	2 1		-0-
08	22582 X	22582	-0-	-0-	-0-	-0-	22582	3		N	-0-			-0-
09	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	-0-	21761	3	3 9	N	3	3 1		-0-
10	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	-0-	22298	3		N	-0-			-0-
*11	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	-0-	21646	3	2 9	N	2	2 1		-0-

VARVEL, PEBBLE				WELL #:	1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255		
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	3		N	-0-			-0-
08	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
10	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	-0-	3185	3		N	-0-			-0-
*11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			-0-

RILEY TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC JACKSON "B"				10974 100 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
				WELL #: 1	RRCID -> 160175	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 10717	PERF. 9132	- 9262						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RABALAIS, F.W. INC. HUNT, VIRGINIA				687720						TOTAL DEPTH 11782				PERF.10457	- 10554
				WELL #: 1	RRCID -> 120135	COMPL. DATE 03/01/1986									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1595	2	N	-0-			-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	N	-0-			-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	997	-0-	-503	-0-	45	1	952	2	N	-0-			-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1889	2	N	-0-			-0-
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY WILSON "V"				881167						TOTAL DEPTH 11100				PERF. 8786	- 9270
				WELL #: 1	RRCID -> 120540	COMPL. DATE	N/A								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON "V"				WELL #: 2	RRCID -> 170987	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10400				PERF. 8852	- 10192
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON "V"				WELL #: 3	RRCID -> 242999	COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 10468				PERF. 9028	- 10290
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-			165
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			Y	-0-			165
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-			165
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			165
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			165
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			165

XTO ENERGY INC. BRADLEY "A"				945936						TOTAL DEPTH 9700				PERF. 8734	- 9604
				WELL #: 2T	RRCID -> 173210	COMPL. DATE 10/11/2000									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			25
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			25
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-			25
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-			25
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BRADLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	120 N	25	-0-	-95	-0-		3 1	22 2	Y		-0-				42
07	155 N	4	-0-	-151	-0-		3 1	1 2	Y		-0-				42
08	93 N	4	-0-	-89	-0-		4 1		Y		-0-				42
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		7 1	22 2	Y		-0-				42
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		3 1	99 2	Y		-0-				42
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y		-0-				42

BRADLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				9

BRADLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 9410					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722 - 9367					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				60

BRADLEY "A"		WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8802 - 9499					
06	90 N	22	-0-	-68	-0-		3 1	19 2	Y		-0-				-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-		3 1	1 2	Y		-0-				-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-		4 1		Y		-0-				-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		3 1	10 2	Y		-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		3 1	97 2	Y		-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		2 1	106 2	Y		-0-				-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8884 - 9588					
06	180 N	119	-0-	-61	-0-		14 1	105 2	Y		-0-				-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-		8 1	3 2	Y		-0-				-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-		11 1	1 2	Y		-0-				-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-		10 1	32 2	Y		-0-				-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-		10 1	321 2	Y		-0-				-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-		5 1	231 2	Y		-0-				-0-

BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518					
06	180 N	24	-0-	-156	-0-		3 1	21 2	Y		-0-				56
07	186 N	5	-0-	-181	-0-		4 1	1 2	Y		-0-				56
08	93 N	5	-0-	-88	-0-		5 1		Y		-0-				56
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		5 1	17 2	Y		-0-				56
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		2 1	62 2	Y		-0-				56
11	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		Y		-0-				56

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC				950630											
KERIS				WELL #:	2	RRCID ->	118813	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8719 - 9358		
M	O	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
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
07	1457 N	1275	-0-	-182	-0-	-0-	212	1	1063	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
08	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	-0-	226	1	1005	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	848	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
10	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	-0-	145	1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1008	2	Y	-0-	-0-	-0-	10

WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8914 - 9276		
06	3000 N	1472	-0-	-1528	-0-	-0-	239	1	1233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2766 N	1573	-0-	-1193	-0-	-0-	262	1	1311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1548	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1237	-0-	-353	-0-	-0-	206	1	1031	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE				WELL #:	2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280		
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	-0-	223	1	1117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	1310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890 X	1545	-0-	-345	-0-	-0-	257	1	1288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KERIS				WELL #:	3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250		
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	822	-0-	-294	-0-	-0-	137	1	685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	850	-0-	-266	-0-	-0-	156	1	694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	655	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	-0-	131	1	658	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE				WELL #:	3	RRCID ->	163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8688 - 9196		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON				WELL #:	3	RRCID ->	163269	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8663 - 9160		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	5

WILSON				WELL #:	5	RRCID ->	163389	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8684 - 9220		
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1251	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1217	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	-0-	218	1	970	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1006	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
10	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	-0-	169	1	1005	2	Y	-0-	-0-	-0-	8
*11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1023	2	Y	-0-	-0-	-0-	8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630												
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8692 - 9205				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	2	N	-0-			42
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	55	1	274	2	N	-0-			42
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	87	1	390	2	N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	32	1	192	2	N	-0-			42
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	176	1	883	2	N	-0-			42

WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8712 - 9230				
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	170	1	877	2	Y	-0-			47
07	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	171	1	855	2	Y	-0-			47
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	217	1	965	2	Y	-0-			47
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	140	1	709	2	Y	-0-			47
10	1023 N	596	-0-	-427	-0-	86	1	510	2	Y	-0-			47
11	1140 N	748	-0-	-392	-0-	124	1	624	2	Y	-0-			47

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8721 - 9362				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	220	1	1114	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8738 - 9420				
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	228	1	1177	2	N	-0-			35
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	250	1	1251	2	N	-0-			35
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	288	1	1282	2	N	-0-			35
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	220	1	1114	2	N	-0-			35
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	224	1	1328	2	N	-0-			35
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	232	1	1160	2	N	-0-			35

WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193				
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	171	1	884	2	N	-0-			10
07	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	212	1	1059	2	N	-0-			10
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	175	1	780	2	N	-0-			10
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	201	1	1020	2	N	-0-			10
10	1271 N	971	-0-	-300	-0-	140	1	831	2	N	-0-			10
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1049	2	N	-0-			10

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253				
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	286	1	1473	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4408	-0-	1308	1308	734	1	3674	2	N	-0-			-0-
08	3067 N	1759	-0-	-1308	-1308	322	1	1437	2	N	-0-			-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	233	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	294	1	1741	2	N	-0-			-0-
*11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	329	1	1650	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630													
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268						
M	O	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
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	431	2	Y	-0-			25
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	59	1	293	2	Y	-0-			25
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	369	2	Y	-0-			25
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	542	2	Y	-0-			25
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	713	2	Y	-0-			25
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	718	2	Y	-0-			25

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200						
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	-0-	86	1	428	2	Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	417	2	Y	-0-			-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	590	2	Y	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	672	2	Y	-0-			-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	636	2	Y	-0-			-0-

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212						
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	-0-			8
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1410	2	N	-0-			8
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	1409	2	N	-0-			8
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	1300	2	N	-0-			8
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1452	2	N	-0-			8
*11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1430	2	N	-0-			8

KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762						
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	N	-0-			13
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	169	2	N	-0-			13
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-			13
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	N	-0-			13
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	N	-0-			13
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	147	2	N	-0-			13

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322						
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	N	-0-			53
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1019	2	N	-0-			53
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1010	2	N	-0-			53
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	966	2	N	-0-			53
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1134	2	N	-0-			53
11	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	-0-	185	1	925	2	N	-0-			53

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246						
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	705	2	N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	785	2	N	-0-			-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	685	2	N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	801	2	N	-0-			-0-
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	-0-	144	1	719	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	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
06	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	104	1	537	2	Y	-0-	13
07	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	110	1	552	2	Y	-0-	13
08	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	125	1	558	2	Y	-0-	13
09	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	100	1	507	2	Y	-0-	13
10	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	96	1	572	2	Y	-0-	13
11	660 N	603	-0-	-57	B	-0-	100	1	503	2	Y	-0-	13

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614					
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #: 8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688					
06	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	10	1	53	2	N	-0-	27
07	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	13	1	66	2	N	-0-	27
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	14	1	61	2	N	-0-	27
09	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	14	1	70	2	N	-0-	27
10	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	12	1	72	2	N	-0-	27
*11	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	14	1	72	2	N	-0-	27

WHITE		WELL #: 9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	148 X	148	-0-	-0-	B	-0-	27	1	121	2	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

WHITE		WELL #: 5		RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADLEY 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123				
KERIS		WELL #: 12												
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-			-0-
07	620 N	292	-0-	-328	-0-	49	1	243	2	N	-0-			-0-
08	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-			-0-
10	279 N	43	-0-	-236	-0-	6	1	37	2	N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882				
JACKSON, J. F.		WELL #: 1SW												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	222238	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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 #:		6-C	RRCID ->	178525	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6900 - 6906			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-			9 1	46 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-			10 1	50 2	Y	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-			15 1	67 2	Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-			9 1	46 2	Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-			11 1	67 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-			14 1	68 2	Y	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914 - 7012			
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-			33 1	169 2	Y	-0-			17
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-			29 1	144 2	Y	-0-			17
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			17
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-			22 1	111 2	Y	-0-			17
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-			25 1	149 2	Y	-0-			17
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-			2 1	7 2	Y	-0-			17

WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947 - 8219			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	24	-0-	24	24			4 1	20 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630												
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7341 - 7398				
M	O	GAS	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	5562 - 6138				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7068 - 7082				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

WHITE		WELL #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7862 - 8088				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7073 - 7210				
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-	-0-			
07	651 N	35	-0-	-616	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-	-0-			
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	20	1	89	2	Y	-0-	-0-			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	-0-	-0-			
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	Y	-0-	-0-			
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-	-0-			

WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	7362 - 7416				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6858 - 7146				
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	3020	2	N	-0-	13			
07	4061 X	2430	-0-	-1631	-0-	-0-	405	1	2025	2	N	-0-	13			
08	4061 X	909	-0-	-3152	-0-	-0-	167	1	742	2	N	-0-	13			
09	3930 X	1368	-0-	-2562	-0-	-0-	225	1	1143	2	N	-0-	13			
10	3844 X	2700	-0-	-1144	-0-	-0-	390	1	2310	2	N	-0-	13			
11	3600 X	2263	-0-	-1337	-0-	-0-	376	1	1887	2	N	-0-	13			

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630								
WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6924 - 6930
M	O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7024 - 7044
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	63	1	325	2	N	-0-	-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	110	1	549	2	N	-0-	-0-
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	69	1	306	2	N	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3124	-0-	24	-0-	24	451	1	2673	2	N	-0-
*11	468 N	444	-0-	-24	-0-	74	1	370	2	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6969 - 7084
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	116	1	516	2	N	-0-	-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	113	1	574	2	N	-0-	-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	2	N	-0-	-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	92	1	461	2	N	-0-	-0-

WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	6742 - 6812
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

BRANTON (COTTON VALLEY)		11470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14750 - 15200
06	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-	-0-
07	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-	-0-
08	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-	-0-
09	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9083	3	1	9	N	1	-0-
10	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	3			N	-0-	-0-
11	8640 X	8627	-0-	-13	-0-	8627	3			N	-0-	-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336									
CORBY				WELL #:	1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14728 - 14804
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
JOHNSON AB				WELL #:	1	RRCID ->	105198	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	15365	PERF.	15242 - 15289
06	7170	X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6999	-0-	-255	-0-	6999	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	2	N	-0-			-0-
09	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2	N	-0-			-0-
*10	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	6581	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON AB				WELL #:	1R	RRCID ->	226938	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	15912	PERF.	14988 - 15246
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	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
06	3780	X	3261	-0-	-519	-0-	432	1	2829	2	N	-0-	-0-
07	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	183	1	3035	2	N	-0-	-0-
08	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	385	1	2634	2	N	-0-	-0-
09	3390	X	2733	-0-	-657	-0-	282	1	2451	2	N	-0-	-0-
10	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	428	1	2678	2	N	-0-	-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.	15078 - 15454
CORBY "A"				WELL #:	1								
06	4620	X	2083	-0-	-2537	-0-	2083	3		N	-0-		-0-
07	4774	X	3414	-0-	-1360	-0-	3414	3		N	-0-		-0-
08	4774	X	3542	-0-	-1232	-0-	3542	3		N	-0-		-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-		-0-
10	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	2292	3		N	-0-		-0-
11	3420	X	1862	-0-	-1558	-0-	1862	3		N	-0-		-0-

MARSHALL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390	PERF.	15148 - 15320
06	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	5673	3		N	-0-		-0-
07	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	5621	3		N	-0-		-0-
08	5983	X	5535	-0-	-448	-0-	5535	3		N	-0-		-0-
09	5670	X	5288	-0-	-382	-0-	5288	3		N	-0-		-0-
10	5859	X	5487	-0-	-372	-0-	5487	3		N	-0-		-0-
11	5670	X	5228	-0-	-442	-0-	5228	3		N	-0-		-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955										COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	15477	PERF.	15178 - 15452				
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						

06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3	N	-0-			-0-						
07		2728 X	1914	-0-	-814	-0-	1914	3	N	-0-			-0-						
08		2728 X	1803	-0-	-925	-0-	1803	3	N	-0-			-0-						
09		2640 X	2230	-0-	-410	-0-	2230	3	N	-0-			-0-						
10		2728 X	1968	-0-	-760	-0-	1968	3	N	-0-			-0-						
11		2640 X	2162	-0-	-478	-0-	2162	3	N	-0-			-0-						

CORBY "A"										WELL #:	2	RRCID ->	220106	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	15567	PERF.	15274 - 15354
06		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	3	N	-0-			-0-						
07		10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3	N	-0-			-0-						
08		12028 X	10550	-0-	-1478	-0-	10550	3	N	-0-			-0-						
09		11640 X	10118	-0-	-1522	-0-	10118	3	N	-0-			-0-						
10		12028 X	10209	-0-	-1819	-0-	10209	3	N	-0-			-0-						
11		10800 X	9610	-0-	-1190	-0-	9610	3	N	-0-			-0-						

JOHNSON, A. B.										WELL #:	8	RRCID ->	240343	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	15380	PERF.	15192 - 15338
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY										WELL #:	881167	RRCID ->	266199	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	15646	PERF.	15380 - 15400
HILL										WELL #:	1	RRCID ->	266199	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	15646	PERF.	15380 - 15400
06		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2	N	-0-			-0-						
07		3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2	N	-0-			-0-						
08		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2	N	-0-			-0-						
09		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2	N	-0-			-0-						
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2	N	-0-			-0-						
*11		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-			-0-						

WEATHERLY OIL & GAS, LLC										WELL #:	902815	RRCID ->	226898	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15420 - 15228
DUBOIS										WELL #:	1	RRCID ->	226898	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15420 - 15228
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

UNDERWOOD										WELL #:	1	RRCID ->	232484	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	15278 - 15453
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS		11470 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
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 -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554																
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478																
06	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	4897	3	490	9	N	445	360	1			196
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4955	3	255	9	N	232	173	1			255
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	9	N	195	181	1			269
09	4500 X	4209	-0-	-291	-0-	4151	3	58	9	N	53	164	1			158
10	4650 X	1952	-0-	-2698	-0-	1855	3	97	9	N	88	171	1			75
*11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4774	3	504	9	N	458	363	1			170

C. W. RESOURCES, INC. CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964																
06	28890 X	22470	-0-	-6420	-0-	22181	2	289	9	N	263	181	1			189
07	27001 X	23761	-0-	-3240	-0-	23476	2	285	9	N	259	182	1			266
08	28985 X	26059	-0-	-2926	-0-	25731	2	328	9	N	298	367	1			197
09	28050 X	26671	-0-	-1379	-0-	26301	2	370	9	N	336	364	1			169
10	28985 X	25773	-0-	-3212	-0-	25453	2	320	9	N	291	182	1			278
11	25230 X	19500	-0-	-5730	-0-	19271	2	229	9	N	208	371	1			115

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720																
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		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

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUSSELL "A"				WELL #: 6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8654	-	10133	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TAYLOR, O. K.				WELL #: 1	RRCID -> 233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6145	-	6190	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
PRIME OPERATING COMPANY 677770														
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200														
M	O	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

06		8010 #	6949	-0-	-1061	-0-	719 1	6182 2		N	44	172 1		115
							48 9							
07		8277 #	7587	-0-	-690	-0-	743 1	6803 2		N	37			152
							41 9							
08		8277 #	7457	-0-	-820	-0-	743 1	6677 2		N	34			186
							37 9							
09		7410 #	6793	-0-	-617	-0-	719 1	6040 2		N	31			217
							34 9							
10		7657 #	7533	-0-	-124	-0-	743 1	6749 2		N	37	3 8		251
							41 9							
*11		7543 R	7543	-0-	-0-	-0-	719 1	6766 2		N	53	173 1		131
							58 9							

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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LETI GROUP INC 497850														
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	199997	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12896 - 13376
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
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
07	2511 X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	3	N	-0-		-0-
08	2511 X	1035	-0-	-1476	-0-	1035	3	N	-0-		-0-
09	2430 X	907	-0-	-1523	-0-	907	3	N	-0-		-0-
10	1581 X	929	-0-	-652	-0-	929	3	N	-0-		-0-
11	1230 X	825	-0-	-405	-0-	825	3	N	-0-		-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. 9114 - 9133
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2	Y	-0-		53
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2	Y	-0-		53
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-		53
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		53
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-		53
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		53

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
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	Y	-0-		52
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		52
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		52
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		52
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2	Y	-0-		52
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		52

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329
06	3136 X	2369	-0-	-767	-0-	2369	2	N	-0-		-0-
07	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2	N	-0-		-0-
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-		-0-
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	-0-		-0-
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-		-0-
*11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424	
06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		Y	-0-			-0-
07	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2		Y	-0-			-0-
08	5735 X	5657	-0-	-78	-0-	5657	2		Y	-0-			-0-
09	5550 X	5491	-0-	-59	-0-	5491	2		Y	-0-			-0-
10	5735 X	5600	-0-	-135	-0-	5600	2		Y	-0-			-0-
11	5550 X	4919	-0-	-631	-0-	4919	2		Y	-0-			-0-

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776	
06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		Y	-0-			12
07	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2		Y	-0-			12
08	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2		Y	-0-			12
09	6570 X	6278	-0-	-292	-0-	6278	2		Y	-0-			12
10	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2		Y	-0-			12
*11	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2		Y	-0-			12

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		14922		100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		945936											
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #:		2	RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	11406 - 13834	
06	690 N	403	-0-	-287 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2		N	-0-			-0-
10	682 N	473	-0-	-209 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*11	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562													
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

06		2670 X	1981	-0-	-689 B	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
07		2635 X	1900	-0-	-735 B	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
08		2635 X	1581	-0-	-1054 B	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1276	-0-	-704 B	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1333	-0-	-558 B	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	1486 2		N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492													

06		300 N	191	-0-	-109 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
08		310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
09		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10		279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11		240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380													

06		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
09		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-
10		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
*11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556													

06		1980 N	1642	-0-	-338 B	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1658	-0-	-202 B	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1244	-0-	-399 B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
*11		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230													

06		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2		N	-0-			-0-
07		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
08		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
*11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096													

06		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
07		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-			-0-
08		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
09		810 N	705	-0-	-105 B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
10		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
11		840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952													

06		630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
07		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
08		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
09		570 N	497	-0-	-73 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
10		558 N	421	-0-	-137 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*11		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
07		217 N	134	-0-	-83	B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-		-0-
09		270 N	50	-0-	-220	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
*11		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2	N	-0-		-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

06		270 N	211	-0-	-59	B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
07		279 N	244	-0-	-35	B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
09		210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
10		248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
*11		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

06		391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
08		341 N	268	-0-	-73	B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
09		390 N	264	-0-	-126	B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
10		279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
*11		396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-		-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
 ARBOL RESOURCES, INC. 028726
 ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		68
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		68
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

06		305 N	305	-0-	-0-		-0-	305	3	N	-0-		-0-
07		403 N	327	-0-	-76		-0-	327	3	N	-0-		-0-
08		341 N	291	-0-	-50		-0-	291	3	N	-0-		-0-
09		304 N	304	-0-	-0-		-0-	304	3	N	-0-		-0-
10		341 N	283	-0-	-58		-0-	283	3	N	-0-		-0-
*11		288 N	288	-0-	-0-		-0-	288	3	N	-0-		-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)												
GOLDSTON OIL CORPORATION												
CARTER-BLOXOM UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11368 - 11549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		33450 X	25328	-0-	-8122	-0-	522 1	24786 3	N	18		200
07		36801 X	36801	-0-	-0-	-0-	36779 3	22 9	N	20	164 1	56
08		34565 X	32428	-0-	-2137	-0-	32405 3	23 9	N	21		77
09		33450 X	18100	-0-	-15350	-0-	18094 3	6 9	N	5		82
10		34565 X	24763	-0-	-9802	-0-	24668 3	95 9	N	86		168
11		33450 X	28491	-0-	-4959	-0-	28476 3	15 9	N	14		182

CENTERVILLE, SE.												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
RON JACKSON												
WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	1158	-0-	-1842	-0-	45332 129 1	1021 2	N	7		66
07		3100 N	1210	-0-	-1890	-0-	43442 136 1	1074 2	N	-0-		66
08		3100 N	1171	-0-	-1929	-0-	41513 131 1	1040 2	N	-0-		66
09		3000 N	893	-0-	-2107	-0-	39406 110 1	783 2	N	-0-		66
10		3100 N	1416	-0-	-1684	-0-	37722 166 1	1250 2	N	-0-		66
*11		3000 N	1126	-0-	-1874	-0-	35848 147 1	979 2	N	-0-		66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												
ALBRECHT, M.												
WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	207 1	1633 2	N	-0-		46
07		1767 N	1705	-0-	-62	-0-	192 1	1513 2	N	-0-		46
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	206 1	1630 2	N	-0-		46
09		1830 N	1682	-0-	-148	-0-	206 1	1476 2	N	-0-		46
10		1705 N	1631	-0-	-74	-0-	191 1	1440 2	N	-0-		46
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		46

ALBRECHT, M.												
WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505												
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
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	49 1	388 2	N	-0-		16
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	49 1	383 2	N	-0-		16
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	50 1	395 2	N	-0-		16
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	51 1	365 2	N	-0-		16
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	51 1	383 2	N	-0-		16
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		16

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)												
MOSAIC TEXAS LLC												
CARROLL, INA K. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992												
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
06		DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	173 3		Y	-0-		92
07		DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	1977 335 3		Y	-0-		92
08		2320 N	343	-0-	-1977	-0-	343 3		Y	-0-		92
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

CARROLL, INA K. -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035												
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
06		DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	2056 335 3		Y	-0-		-0-
08		2399 N	343	-0-	-2056	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.// 589983													
CLARK, DOROTHY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	2878	1308	3		Y	-0-				175
07	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	4890	2012	3		Y	-0-				175
08		6948 X	2058	-0-	-4890	-0-	2058	3		Y	-0-				175
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		Y	-0-				175
10		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		Y	-0-				175
*11		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-	166	1		9

XTO ENERGY INC.		945936		EMERSON GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506		
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-			114
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	N	-0-			114
08		1240 N	935	-0-	-305	-0-	40	1	895	2	N	-0-			114
09		1170 N	858	-0-	-312	-0-	37	1	821	2	N	-0-			114
10		1178 N	702	-0-	-476	-0-	30	1	672	2	N	-0-			114
11		900 N	311	-0-	-589	-0-	13	1	298	2	N	-0-			114

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636						
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-			85
07		3100 N	3330	-0-	230	230	143	1	3167	2	N	18			103
							20	9							
08		3100 N	3004	-0-	-96	134	128	1	2846	2	N	27			130
							30	9							
09		2955 N	2821	-0-	-134	-0-	117	1	2591	2	N	103	180	1	53
							113	9							
10		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	112	1	2498	2	N	-0-			53
11		2040 X	1955	-0-	-85	-0-	84	1	1871	2	N	-0-			53

WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465						
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-			64
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-			64
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	-0-			64
09		1320 N	1105	-0-	-215	-0-	48	1	1057	2	N	-0-			64
10		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	51	1	1140	2	N	-0-			64
11		1320 N	737	-0-	-583	-0-	32	1	705	2	N	-0-			64

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695						
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			158
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			158
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			158
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			158
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-			158
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			158

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	N	-0-	118
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-	118
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	118
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-	118
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-	118
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-	118

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/16/2021						

PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506		
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	49 1	1083 2	N	-0-	188
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	55 1	1216 2	N	-0-	188
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	50 1	1109 2	N	-0-	188
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49 1	1098 2	N	-0-	188
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45 1	1010 2	N	-0-	188
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36 1	797 2	N	-0-	188

WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	133 2	N	-0-	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2	N	-0-	-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428		
06	1890 N	1386	-0-	-504	-0-	60 1	1326 2	N	-0-	108
07	1953 N	570	-0-	-1383	-0-	25 1	545 2	N	-0-	108
08	1953 N	684	-0-	-1269	-0-	29 1	655 2	N	-0-	108
09	1380 N	1005	-0-	-375	-0-	35 1	784 2	N	169	96
						186 9				
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	19 1	428 2	N	-0-	96
11	660 N	200	-0-	-460	-0-	9 1	191 2	N	-0-	96

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5

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

06	14B2 EXT	45	-0-	45	204	45	3		N	-0-	75	1	75
07	14B2 EXT	41	-0-	41	245	41	3		N	-0-	50	1	25
08	14B2 EXT	40	-0-	40	285	40	3		N	-0-			25
09	14B2 EXT	45	-0-	45	330	45	3		N	-0-			25
10	14B2 EXT	24	-0-	24	354	24	3		N	-0-			25
*11	354 R	-0-	-0-	-354	-0-				N	-0-			25

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

06	14B2 EXT	213	-0-	213	372	202	3	11	9	N	10	90	1	57
07	14B2 EXT	181	-0-	181	553	170	3	11	9	N	10	52	1	15
08	14B2 EXT	225	-0-	225	778	214	3	11	9	N	10			25
09	14B2 EXT	280	-0-	280	1058	270	3	10	9	N	9			34
10	14B2 EXT	46	-0-	46	1104	46	3			N	-0-			34
*11	1312 R	208	-0-	-1104	-0-	208	3			N	-0-			34

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

06	14B2 EXT	125	-0-	125	284	114	3	11	9	N	10			247
07	14B2 EXT	190	-0-	190	474	179	3	11	9	N	10	83	1	174
08	14B2 EXT	210	-0-	210	684	199	3	11	9	N	10			184
09	14B2 EXT	126	-0-	126	810	120	3	6	9	N	5			189
10	14B2 EXT	31	-0-	31	841	31	3			N	-0-			189
*11	841	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			189

OIL AND GAS DIVISION

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC			083268									
ROSE			WELL #:		RRCID -> 239038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094	
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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FDL OPERATING, LLC			263924									
MUZYKA, LOUIS			WELL #:		RRCID -> 221451		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8200 - 10166	
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
REPUBLIC EES, LLC			702639									
VORTEX SWD			WELL #:		RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10430 - 11235	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEP BARNETT USA, LLC			842986									
MANN, S.			WELL #:		RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7027 - 7228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWN, E.			WELL #:		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7023 - 7327	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COOPER			WELL #:		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7036 - 7254	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON	
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986							
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COMO (GLOYD)		//CONT.// 19947 142			ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
COKER, W.H.		WELL #: 5			RRCID -> 277648	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 12947	PERF. 7910	- 8027			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	890	-0-	-10	-0-	30 1	777 2	N	75			162
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	83 9	1066 2	N	75	173 1		64
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	22 1	626 2	N	78			142
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86 9	411 2	N	78	180 1		40
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	15 1	863 2	N	80			120
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	28 1	792 2	N	79	142 1		57
						88 9						
						87 9						

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426			ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WHEELER UNIT		WELL #: 1X			RRCID -> 280050	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7934	- 8144			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

SCHLACHTER, D. A.		WELL #: 1			RRCID -> 291208	COMPL. DATE 05/25/2021	TOTAL DEPTH 13550	PERF. 7773	- 7829			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
06	24840 #	605	-0-	-24235	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07	15314 #	-0-	-0-	-15314	-0-			N	-0-			-0-
08	12245 #	-0-	-0-	-12245	-0-			N	-0-			-0-
09	11850 #	10111	-0-	-1739	-0-	10111 2		N	-0-			-0-
10	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
*11	5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M	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
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M	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
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	121	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	91	1	1402	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

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
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	128	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3422	-0-	322	322	240	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	2629 N	2307	-0-	-322	-0-	155	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	119	1	1752	2	Y	-0-					-0-
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

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
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	Y	10					15
07	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	215	1	2853	2	Y	9	21	1			3
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	140	1	1936	2	Y	5					8
09	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	183	1	2697	2	Y	5					13
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-					13
*11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	140	1	2169	2	Y	17					30

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

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
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-					1
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	184	1	2435	2	Y	-0-					1
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	101	1	1401	2	Y	-0-					1
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	Y	-0-					1
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					1
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236			
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	
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	129	1	1664	2	Y	-0-	1
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	Y	-0-	1
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	125	1	1739	2	Y	-0-	1
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	-0-	1
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-	1
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	111	1	1722	2	Y	-0-	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1650	2	Y	-0-	1
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	131	1	1731	2	Y	-0-	1
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	2	Y	-0-	1
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1649	2	Y	-0-	1
10	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-	1
11	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-	1

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228			
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	11	16
						12	9					
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	116	1	1532	2	Y	4	17
						4	9				1	3
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	147	1	2042	2	Y	4	7
						4	9					
09	3000 N	3256	-0-	256	256	206	1	3046	2	Y	4	11
						4	9					
10	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-	11
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	Y	17	28
						19	9					

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260			
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	Y	-0-	-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-	-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	759	-0-	-326	-0-	48	1	711	2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216			
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-	-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	Y	-0-	-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	106	1	1467	2	Y	-0-	-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	2	Y	-0-	-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	98	1	1455	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	958	-0-	-392	-0-	58	1	900	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	-0-	-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	960	2	Y	-0-	-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	Y	-0-	-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	139	1	2067	2	Y	-0-	-0-
*11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12106 - 12948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	170 1	2202 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	183 1	2422 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	184 1	2549 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	163 1	2413 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	151 1	2240 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	147 1	2281 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12094 - 12936				
06	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	226 1	2925 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	230 1	3048 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	255 1	3535 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	233 1	3439 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	221 1	3286 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	199 1	3082 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273				
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	72 1	931 2	N	11				16
							12 9							
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73 1	970 2	N	5	18	1		3
							6 9							
08	1054	N	656	-0-	-398	-0-	44 1	608 2	N	4				7
							4 9							
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	58 1	853 2	N	3				10
							3 9							
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	55 1	819 2	N	-0-				10
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48 1	736 2	N	16				26
							18 9							

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896				
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	129 1	1669 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	93 1	1240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133 1	1845 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	113 1	1670 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84 1	1252 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	115 1	1780 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915				
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	272 1	3520 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	280 1	3711 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	266 1	3680 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4020	X	3757	-0-	-263	-0-	238 1	3519 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	250 1	3712 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	250 1	3868 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1158	2	Y	10	16
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	11	9	1283	2	Y	4	3
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	4	9	1319	2	Y	4	7
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	95	1	1258	2	Y	3	10
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	4	9	1314	2	Y	-0-	10
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	85	1	1187	2	Y	17	27
						3	9					
						88	1					
						77	1					
						19	9					

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	Y	-0-	-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	100	1	1328	2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	95	1	1322	2	Y	-0-	-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	87	1	1280	2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	87	1	1287	2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-	-0-

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1393	2	Y	-0-	-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	Y	-0-	-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-	-0-
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	94	1	1390	2	Y	-0-	-0-
10	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	95	1	1408	2	Y	-0-	-0-
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	139	1	1805	2	Y	-0-	-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	-0-	-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	112	1	1652	2	Y	-0-	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	Y	-0-	-0-
11	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	82	1	1272	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308			
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1552	2	Y	9	15
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	10	9	1601	2	Y	-0-	3
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	-0-	3
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	117	1	1548	2	Y	-0-	3
10	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	105	1	1574	2	Y	-0-	3
11	1680 N	1118	-0-	-562	-0-	106	1	1050	2	Y	-0-	3
						68	1					

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240			
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-	-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	Y	-0-	-0-
09	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-	-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285			
M	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
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	143	1	1852	2	Y	-0-
07	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	145	1	1922	2	Y	-0-
08	2201 N	2012	-0-	-189	-0-	135	1	1877	2	Y	-0-
09	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	118	1	1746	2	Y	-0-
10	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	119	1	1769	2	Y	-0-
11	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	110	1	1701	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	167	1	2164	2	Y	-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	170	1	2251	2	Y	-0-
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	165	1	2284	2	Y	-0-
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-
*11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1810	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338			
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	113	1	1460	2	N	34
						37	9				80
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	80
08	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	106	1	1474	2	N	80
09	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	86	1	1269	2	N	80
10	1519 N	926	-0-	-593	-0-	58	1	868	2	N	80
11	1530 N	1185	-0-	-345	-0-	72	1	1113	2	N	80

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182			
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	Y	-0-
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	33	1	440	2	Y	-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	43	1	601	2	Y	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	34	1	523	2	Y	-0-

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	N	17
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	132	1	1756	2	N	17
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	128	1	1771	2	N	17
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1726	2	N	17
10	1891 N	1504	-0-	-387	-0-	95	1	1409	2	N	17
11	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	109	1	1691	2	N	17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1560 X	1222	-0-	-338	-0-	87	1	1126	2	Y	14
						9	9				
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	Y	3
						6	9			16 1	
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	2	Y	7
						4	9				
09	1680 X	1677	-0-	-3	-0-	106	1	1568	2	Y	10
						3	9				
10	1736 X	1728	-0-	-8	-0-	109	1	1619	2	Y	10
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	100	1	1554	2	Y	28
						20	9				

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

06	3000 X	1607	-0-	-1393	-0-	115	1	1492	2	N	-0-
07	3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	117	1	1554	2	N	-0-
08	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	144	1	1998	2	N	-0-
09	2700 X	1882	-0-	-818	-0-	119	1	1763	2	N	-0-
10	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	153	1	2266	2	N	-0-
*11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	140	1	2173	2	N	-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	148	1	1920	2	N	96
						50	9				
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	154	1	2044	2	N	151
						61	9				
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	146	1	2026	2	N	151
09	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	129	1	1911	2	N	-0-
10	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	130	1	1933	2	N	151
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	118	1	1833	2	N	273
						134	9				

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	194	1	2509	2	N	-0-
07	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	199	1	2639	2	N	-0-
08	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	193	1	2672	2	N	-0-
09	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	169	1	2498	2	N	-0-
10	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	168	1	2503	2	N	-0-
11	2760 X	2554	-0-	-206	-0-	155	1	2399	2	N	-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

06	2280 X	1165	-0-	-1115	-0-	84	1	1081	2	N	50
07	2356 X	1268	-0-	-1088	-0-	89	1	1179	2	N	50
08	1767 X	1294	-0-	-473	-0-	87	1	1207	2	N	50
09	1170 X	1016	-0-	-154	-0-	64	1	952	2	N	50
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	154	1	2287	2	N	50
*11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	131	1	2028	2	N	50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	N	20
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	136	1	1807	2	N	20
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	136	1	1885	2	N	20
09	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	118	1	1738	2	N	20
10	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	110	1	1633	2	N	20
11	1950 N	1694	-0-	-256	-0-	103	1	1591	2	N	20

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296							
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
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	194	1	2514	2	N	-0-					-0-
07	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	202	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	191	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	2700 N	2692	-0-	-8	-0-	171	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	2883 N	2732	-0-	-151	-0-	172	1	2560	2	N	-0-					-0-
11	2760 N	2640	-0-	-120	-0-	160	1	2480	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313							
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	N	-0-					69
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	78	1	1035	2	N	-0-					69
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	N	-0-					69
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	65	1	964	2	N	-0-					69
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	67	1	994	2	N	-0-					69
11	1080 N	947	-0-	-133	-0-	57	1	890	2	N	-0-					69

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261							
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	134	1	1735	2	N	11					17
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	130	1	1724	2	N	4	18	1			3
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	4					7
09	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	109	1	1608	2	N	4					11
10	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	110	1	1629	2	N	-0-					11
11	1830 N	943	-0-	-887	-0-	56	1	874	2	N	12					23

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324							
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	131	1	1697	2	N	11					15
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	N	5	17	1			3
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	137	1	1903	2	N	4					7
09	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	110	1	1618	2	N	3					10
10	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	109	1	1618	2	N	-0-					10
11	1980 N	1629	-0-	-351	-0-	98	1	1512	2	N	17					27

WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953							
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	467	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3466	-0-	-99	-0-	475	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	481	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	3390 X	3386	-0-	-4	-0-	441	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	2961	-0-	-542	-0-	420	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	1934	-0-	-1636	-0-	344	1	1590	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302							
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	2	Y	-0-					-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1126	-0-	-224	-0-	68	1	1058	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-			120
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-			120
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-			120
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	24	1	355	2	N	-0-			120
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	2	N	-0-			120
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	N	-0-			120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	208	1	2689	2	N	11			16
07	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	157	1	2084	2	N	4	17	1	3
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	217	1	3006	2	N	5			8
09	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	175	1	2585	2	N	3			11
10	3162 X	2685	-0-	-477	-0-	169	1	2516	2	N	-0-			11
11	3120 X	2520	-0-	-600	-0-	152	1	2349	2	N	17			28

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	2	N	11			17
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	109	1	1443	2	N	5	19	1	3
08	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	75	1	1035	2	N	4			7
09	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	83	1	1232	2	N	4			11
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	N	-0-			11
*11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	89	1	1379	2	N	17			28

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

06	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1295	3			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-			-0-
08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			Y	-0-			-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-			-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-			-0-
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-			-0-
08	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			Y	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-			-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			Y	-0-			-0-
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH	12900	PERF.12212	- 12900		
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12404	- 12605		
06	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	2466	3			Y	-0-			-0-
07	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2524	3			Y	-0-			-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-			-0-
09	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	2454	3			Y	-0-			-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-			-0-
11	2580	N	2305	-0-	-275	-0-	2305	3			Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12244	- 12386		
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-			-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-			-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			Y	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-			-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12618	- 12720		
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3			Y	-0-			-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-			-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12168	- 12374		
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-			-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-			-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-			-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-			-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-			-0-
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12410	- 12634		
06	3990	X	3457	-0-	-533	-0-	3457	3			Y	-0-			-0-
07	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	3			Y	-0-			-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-			-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-			-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-			-0-
11	2760	X	2189	-0-	-571	-0-	2189	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998										TOTAL DEPTH	12800	PERF.12136	- 12270		
06	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	3145	3			Y	-0-			-0-
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			Y	-0-			-0-
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	3279	3			Y	-0-			-0-
09	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	3			Y	-0-			-0-
10	3317	X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	3			Y	-0-			-0-
11	3210	X	2684	-0-	-526	-0-	2684	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126				
06	2580 X	2238	-0-	-342	-0-	2238	3			Y	-0-			-0-
07	2666 X	2188	-0-	-478	-0-	2188	3			Y	-0-			-0-
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-			-0-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-			-0-
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-			-0-
11	2310 N	2309	-0-	-1	-0-	2309	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458				
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-			12
07	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			Y	-0-			12
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-			12
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-			12
10	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-			12
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-			12

MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764				
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857				
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370										
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
06	2760 X	2654	-0-	-106	-0-	2654 3	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2565	-0-	-287	-0-	2565 3	Y	-0-		-0-
08	2697 N	2485	-0-	-212	-0-	2485 3	Y	-0-		-0-
09	2640 N	2413	-0-	-227	-0-	2413 3	Y	-0-		-0-
10	2573 N	2218	-0-	-355	-0-	2218 3	Y	-0-		-0-
*11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3	Y	-0-		-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682										
06	1680 N	188	-0-	-1492	-0-	188 3	Y	-0-		20
07	1581 N	179	-0-	-1402	-0-	179 3	Y	-0-		20
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3	Y	-0-		20
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3	Y	-0-		20
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3	Y	-0-		20
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387										
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	Y	-0-		-0-
07	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938 3	Y	-0-		-0-
08	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834 3	Y	-0-		-0-
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	Y	-0-		-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	Y	-0-		-0-
11	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	1480 3	Y	-0-		-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559										
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3	Y	-0-		-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3	Y	-0-		-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	Y	-0-		-0-
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3	Y	-0-		-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	Y	-0-		-0-
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808										
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-		-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	1533 3	Y	-0-		28
07	1829 N	1066	-0-	-763	-0-	1066 3	Y	-0-		28
08	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1557 3	Y	-0-		28
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	Y	-0-		28
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3	Y	-0-		28
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3	Y	-0-		28

EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396		
06	2370 N	2217	-0-	-153	-0-	2217 3	Y	-0-		129
07	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	2257 3	Y	-0-		129
08	2325 N	2197	-0-	-128	-0-	2197 3	Y	-0-		129
09	2220 N	1840	-0-	-380	-0-	1840 3	Y	-0-		129
10	2263 N	1846	-0-	-417	-0-	1846 3	Y	-0-		129
11	2130 N	1932	-0-	-198	-0-	1932 3	Y	-0-		129

HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294		
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	Y	-0-		-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-		-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	Y	-0-		-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	Y	-0-		-0-
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	Y	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394		
06	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084 3	Y	-0-		57
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3	Y	-0-		57
08	3658 X	3163	-0-	-495	-0-	3163 3	Y	-0-		57
09	3540 X	2704	-0-	-836	-0-	2704 3	Y	-0-		57
10	3658 X	3032	-0-	-626	-0-	3032 3	Y	-0-		57
11	3270 X	3186	-0-	-84	-0-	3186 3	Y	-0-		57

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399		
06	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191 3	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1168 3	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116 3	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1135 3	Y	-0-		-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	Y	-0-		-0-
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379	
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
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-		-0-
07	744 N	474	-0-	-270	-0-	474	3	Y	-0-		-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	Y	-0-		-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	Y	-0-		-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	Y	-0-		-0-
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292	
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	Y	-0-		-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	Y	-0-		-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3	Y	-0-		-0-
11	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546	
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	Y	-0-		-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	Y	-0-		-0-
08	2573 N	2329	-0-	-244	-0-	2329	3	Y	-0-		-0-
09	2460 N	2050	-0-	-410	-0-	2050	3	Y	-0-		-0-
10	2418 N	1808	-0-	-610	-0-	1808	3	Y	-0-		-0-
11	2250 N	1479	-0-	-771	-0-	1479	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402	
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	Y	-0-		-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	Y	-0-		-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	Y	-0-		-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	Y	-0-		-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	Y	-0-		-0-
*11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3	Y	-0-		-0-

WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140	
06	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	3	N	-0-		-0-
07	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3	N	-0-		-0-
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3	N	-0-		-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3	N	-0-		-0-

HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379	
06	1620 N	1458	-0-	-162	-0-	1458	3	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1358	-0-	-316	-0-	1358	3	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	1480	3	Y	-0-		-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	Y	-0-		-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	Y	-0-		-0-
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12309 - 12642	
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3	Y	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-		-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-		-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804		
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
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3	Y	-0-	-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-	-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	Y	-0-	-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3	Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972		
06	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1437	-0-	-330	-0-	1437	3	Y	-0-	-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	Y	-0-	-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	Y	-0-	-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	Y	-0-	-0-
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	Y	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584		
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	Y	-0-	-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	Y	-0-	-0-
08	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3	Y	-0-	-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	Y	-0-	-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	Y	-0-	-0-
*11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601		
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	Y	-0-	-0-
07	1643 N	611	-0-	-1032	-0-	611	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3	Y	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-	-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057		
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	Y	-0-	-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	Y	-0-	-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	Y	-0-	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	Y	-0-	-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	Y	-0-	-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	Y	-0-	-0-

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186		
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
06	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 3		Y	-0-	-0-
07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 3		Y	-0-	-0-
08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 3		Y	-0-	-0-
09	5790 X	5696	-0-	-94	-0-	5696 3		Y	-0-	-0-
10	5983 X	5964	-0-	-19	-0-	5964 3		Y	-0-	-0-
11	5790 X	5747	-0-	-43	-0-	5747 3		Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908		
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767		
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		Y	-0-	-0-
07	2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1762 3		Y	-0-	-0-
08	1922 N	1666	-0-	-256	-0-	1666 3		Y	-0-	-0-
09	1830 N	1638	-0-	-192	-0-	1638 3		Y	-0-	-0-
10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650 3		Y	-0-	-0-
*11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		Y	-0-	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478		
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-	-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3		Y	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 3		Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251		
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-	-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		Y	-0-	-0-
08	1178 N	940	-0-	-238	-0-	940 3		Y	-0-	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		Y	-0-	-0-
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	928 3		Y	-0-	-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	864 3		Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296		
06	8070 X	6714	-0-	-1356	-0-	6714 3		Y	-0-	114
07	8339 X	7181	-0-	-1158	-0-	7181 3		Y	-0-	114
08	7192 X	5498	-0-	-1694	-0-	5498 3		Y	-0-	114
09	6960 X	6874	-0-	-86	-0-	6874 3		Y	-0-	114
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 3		Y	-0-	114
*11	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 3		Y	-0-	114

BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 3		Y	-0-	-0-
07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 3		Y	-0-	-0-
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 3		Y	-0-	-0-
09	6630 X	5395	-0-	-1235	-0-	5395 3		Y	-0-	-0-
10	6851 X	5305	-0-	-1546	-0-	5305 3		Y	-0-	-0-
11	6630 X	4828	-0-	-1802	-0-	4828 3		Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188		
06	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	1659 3		Y	-0-	-0-
07	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691 3		Y	-0-	-0-
08	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348 3		Y	-0-	-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		Y	-0-	-0-
10	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1512 3		Y	-0-	-0-
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436		
06	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3		Y	-0-	-0-
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3		Y	-0-	-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-	-0-
09	840 N	287	-0-	-553	-0-	287 3		Y	-0-	-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-	-0-
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	709 3		Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		Y	-0-	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662		
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		Y	-0-	-0-
07	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299 3		Y	-0-	-0-
08	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254 3		Y	-0-	-0-
09	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1149 3		Y	-0-	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		Y	-0-	-0-
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692		
06	570 N	321	-0-	-249	-0-	321 3		Y	-0-	-0-
07	527 N	264	-0-	-263	-0-	264 3		Y	-0-	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117		
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
06	660 N	538	-0-	-122	-0-	538 3	N	-0-		-0-
07	682 N	442	-0-	-240	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08	651 N	398	-0-	-253	-0-	398 3	N	-0-		-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321 3	N	-0-		-0-
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	352 3	N	-0-		-0-
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	282 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463		
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	Y	-0-		-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	Y	-0-		-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	Y	-0-		-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	Y	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-		-0-
*11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555		
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-		-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702		
06	930 N	696	-0-	-234	-0-	696 3	Y	-0-		53
07	2077 N	358	-0-	-1719	-0-	358 3	Y	-0-		53
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	199 3	Y	-0-		53
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	458 3	Y	-0-		53
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	Y	-0-		53
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	Y	-0-		53

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886		
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	Y	-0-		17
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	Y	-0-		17
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	Y	-0-		17
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		17
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		17
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	Y	-0-		17

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256			
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
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1346 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	Y	-0-	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157			
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	5441 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5460	X	5415	-0-	-45	-0-	5415 3	Y	-0-	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716			
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3 3	Y	-0-	-0-	18
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-	-0-	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	18
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-	-0-	18
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-	18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	18

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195			
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3	Y	-0-	-0-	77
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3	Y	-0-	-0-	77
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3	Y	-0-	-0-	77
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3	Y	-0-	-0-	77
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3	Y	-0-	-0-	77
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3	Y	-0-	-0-	77

HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411			
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	Y	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3	Y	-0-			-0-
09	1470 N	810	-0-	-660	-0-	810	3	Y	-0-			-0-
10	1178 N	982	-0-	-196	-0-	982	3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721				
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	Y	-0-			22
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	Y	-0-			22
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	Y	-0-			22
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	Y	-0-			22
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	Y	-0-			22
11	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	1316	3	Y	-0-			22

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612				
06	1500 N	360	-0-	-1140	-0-	360	3	Y	-0-			37
07	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3	Y	-0-			37
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	Y	-0-			37
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	Y	-0-			37
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	Y	-0-			37
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-			37

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
*11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726								
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	806 N	660	-0-	-146	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787								
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
*11	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633								
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	3			N	-0-					-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	1506 3				Y	-0-			-0-
07	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667 3				Y	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3				Y	-0-			-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3				Y	-0-			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3				Y	-0-			-0-
*11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599 - 12908				
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1697 3				Y	-0-			-0-
07	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658 3				Y	-0-			-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3				Y	-0-			-0-
09	1560 N	1110	-0-	-450	-0-	1110 3				Y	-0-			-0-
10	1612 N	501	-0-	-1111	-0-	501 3				Y	-0-			-0-
11	1560 N	667	-0-	-893	-0-	667 3				Y	-0-			-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12525 - 12756				
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3				Y	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3				Y	-0-			-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393 3				Y	-0-			-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3				Y	-0-			-0-
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3				Y	-0-			-0-
*11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12042 - 12377				
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3				Y	-0-			-0-
07	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3				Y	-0-			-0-
08	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3				Y	-0-			-0-
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3				Y	-0-			-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3				Y	-0-			-0-
*11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12268 - 12502				
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3				Y	-0-			-0-
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3				Y	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3				Y	-0-			-0-
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3				Y	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3				Y	-0-			-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3				Y	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13020 - 13138				
06	3150 X	3035	-0-	-115	-0-	3035 3				Y	-0-			-0-
07	3255 X	3149	-0-	-106	-0-	3149 3				Y	-0-			-0-
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3				Y	-0-			-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3				Y	-0-			-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3				Y	-0-			-0-
*11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3				Y	-0-			-0-

BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12236 - 12835				
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3				N	-0-			20
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3				N	-0-			20
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3				N	-0-			20
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3				N	-0-			20
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3				N	-0-			20
*11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3				N	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524												
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
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3			Y	-0-	-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			Y	-0-	-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3			Y	-0-	-0-
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3			Y	-0-	-0-
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3			Y	-0-	-0-
*11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3			Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442												
06		150 N	36	-0-	-114	-0-	36 3			Y	-0-	-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			Y	-0-	-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3			Y	-0-	-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3			Y	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-	-0-
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332												
06		1620 X	627	-0-	-993	-0-	627 3			Y	-0-	-0-
07		1674 X	989	-0-	-685	-0-	989 3			Y	-0-	-0-
08		1674 X	1026	-0-	-648	-0-	1026 3			Y	-0-	-0-
09		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			Y	-0-	-0-
10		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3			Y	-0-	-0-
*11		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			Y	-0-	-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181												
06		10920 X	8925	-0-	-1995	-0-	8925 3			Y	-0-	-0-
07		11284 X	11074	-0-	-210	-0-	11073 3	1 9		Y	1	1
08		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607 3			Y	-0-	-0-
09		10260 X	8325	-0-	-1935	-0-	8325 3			Y	-0-	-0-
10		10602 X	9366	-0-	-1236	-0-	9366 3			Y	-0-	-0-
11		10260 X	10107	-0-	-153	-0-	10106 3	1 9		Y	1	1

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698												
06		2700 X	2506	-0-	-194	-0-	2506 3			Y	-0-	-0-
07		2790 X	2558	-0-	-232	-0-	2558 3			Y	-0-	-0-
08		2542 N	2522	-0-	-20	-0-	2522 3			Y	-0-	-0-
09		2520 N	2364	-0-	-156	-0-	2364 3			Y	-0-	-0-
10		2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509 3			Y	-0-	-0-
*11		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3			Y	-0-	-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305												
06		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1216 3			Y	-0-	-0-
07		1178 N	808	-0-	-370	-0-	808 3			Y	-0-	-0-
08		1488 X	1056	-0-	-432	-0-	1056 3			Y	-0-	-0-
09		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3			Y	-0-	-0-
10		1271 X	1115	-0-	-156	-0-	1115 3			Y	-0-	-0-
11		1230 X	965	-0-	-265	-0-	965 3			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721		
M	O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813		
06	2520 N	2460	-0-	-60	-0-	2460	3	Y	-0-	15
07	2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3	Y	-0-	15
08	2511 N	2128	-0-	-383	-0-	2128	3	Y	-0-	15
09	2460 N	2017	-0-	-443	-0-	2017	3	Y	-0-	15
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3	Y	-0-	15
*11	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	Y	-0-	15

BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660		
06	3480 X	3404	-0-	-76	-0-	3404	3	Y	-0-	-0-
07	3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376	3	Y	-0-	-0-
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3	Y	-0-	-0-
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3	Y	-0-	-0-
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	Y	-0-	-0-
*11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3	Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181		
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3	Y	-0-	13
07	5053 X	3909	-0-	-1144	-0-	3909	3	Y	-0-	13
08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	Y	-0-	13
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	Y	-0-	13
10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	Y	-0-	13
*11	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	Y	-0-	13

BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687		
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3	Y	-0-	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-	-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-	-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	Y	-0-	-0-
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234		
06	3900 X	3262	-0-	-638	-0-	3262	3	Y	-0-	-0-
07	4030 X	3714	-0-	-316	-0-	3714	3	Y	-0-	-0-
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3	Y	-0-	-0-
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3	Y	-0-	-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3	Y	-0-	-0-
*11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3	Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
M	O	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
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3		Y	-0-	-0-	-0-
*11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3		Y	-0-	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	4991 X	3117	-0-	-1874	-0-	3117 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	4740 X	453	-0-	-4287	-0-	453 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	4960 X	1394	-0-	-3566	-0-	1394 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	4800 X	3852	-0-	-948	-0-	3852 3		Y	-0-	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	923 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	675	-0-	-135	-0-	675 3		Y	-0-	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264			
06	5580 X	5200	-0-	-380	-0-	5200 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	5766 X	5370	-0-	-396	-0-	5370 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	5518 X	5255	-0-	-263	-0-	5255 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	5340 X	4707	-0-	-633	-0-	4707 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	5518 X	5386	-0-	-132	-0-	5386 3		Y	-0-	-0-	-0-
11	5190 X	5126	-0-	-64	-0-	5126 3		Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329			
06	1770 N	966	-0-	-804	-0-	966 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1637 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		Y	-0-	-0-	-0-
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		Y	-0-	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862			
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-	-0-	-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		Y	-0-	-0-	-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	1110 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 3		Y	-0-	-0-	-0-
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774											
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
06		3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3342 3		Y	-0-	-0-
07		3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3506 3		Y	-0-	-0-
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		Y	-0-	-0-
09		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		Y	-0-	-0-
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3		Y	-0-	-0-
*11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3		Y	-0-	-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426											
06		3180 X	2437	-0-	-743	-0-	2437 3		Y	-0-	22
07		2976 X	2967	-0-	-9	-0-	2967 3		Y	-0-	22
08		2976 X	2822	-0-	-154	-0-	2822 3		Y	-0-	22
09		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		Y	-0-	22
10		2976 N	2827	-0-	-149	-0-	2827 3		Y	-0-	22
11		2730 N	2309	-0-	-421	-0-	2309 3		Y	-0-	22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202											
06		3570 X	2254	-0-	-1316	-0-	2254 3		Y	-0-	-0-
07		3689 X	2312	-0-	-1377	-0-	2312 3		Y	-0-	-0-
08		2170 X	1243	-0-	-927	-0-	1243 3		Y	-0-	-0-
09		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		Y	-0-	-0-
10		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		Y	-0-	-0-
*11		3000 N	3409	-0-	409	409	3409 3		Y	-0-	-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738											
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		Y	-0-	35
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		Y	-0-	35
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		Y	-0-	35
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-	35
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		Y	-0-	35
*11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		Y	-0-	35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578											
06		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		Y	-0-	-0-
07		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		Y	-0-	-0-
08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		Y	-0-	-0-
09		2430 N	1173	-0-	-1257	-0-	1173 3		Y	-0-	-0-
10		2387 N	283	-0-	-2104	-0-	283 3		Y	-0-	-0-
11		2280 N	281	-0-	-1999	-0-	281 3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445							
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716	
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360	
06	1380 N	1151	-0-	-229	-0-	1151 3	Y	-0-	40
07	1798 N	1252	-0-	-546	-0-	1252 3	Y	-0-	40
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	Y	-0-	40
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	Y	-0-	40
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	Y	-0-	40
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	Y	-0-	40

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290	
06	3810 X	3492	-0-	-318	-0-	3492 3	Y	-0-	-0-
07	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	3775 3	Y	-0-	-0-
08	3813 X	3505	-0-	-308	-0-	3505 3	Y	-0-	-0-
09	3630 X	3343	-0-	-287	-0-	3343 3	Y	-0-	-0-
10	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	3319 3	Y	-0-	-0-
11	3660 X	3379	-0-	-281	-0-	3379 3	Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360	
06	3870 X	3704	-0-	-166	-0-	3704 3	Y	-0-	-0-
07	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842 3	Y	-0-	-0-
08	3813 X	3748	-0-	-65	-0-	3748 3	Y	-0-	-0-
09	3690 X	3660	-0-	-30	-0-	3660 3	Y	-0-	-0-
10	3813 X	3797	-0-	-16	-0-	3797 3	Y	-0-	-0-
*11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3	Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955	
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3	Y	-0-	12
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3	Y	-0-	12
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3	Y	-0-	12
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3	Y	-0-	12
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3	Y	-0-	12
11	3600 X	3503	-0-	-97	-0-	3503 3	Y	-0-	12

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840	
06	4860 X	4226	-0-	-634	-0-	4226 3	Y	-0-	-0-
07	5053 X	2813	-0-	-2240	-0-	2813 3	Y	-0-	-0-
08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 3	Y	-0-	-0-
09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 3	Y	-0-	-0-
10	3968 X	933	-0-	-3035	-0-	933 3	Y	-0-	-0-
11	3840 X	1325	-0-	-2515	-0-	1325 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384	
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3	Y	-0-	-0-
07	2201 X	2036	-0-	-165	-0-	2036 3	Y	-0-	-0-
08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3	Y	-0-	-0-
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	Y	-0-	-0-
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	Y	-0-	-0-
*11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376			
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
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	Y	-0-	27	
07	1240 N	853	-0-	-387	-0-	853	3	Y	-0-	27	
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-	27	
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-	27	
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	Y	-0-	27	
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-	27	

THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560			
06	2640 N	2511	-0-	-129	-0-	2511	3	Y	-0-	-0-	
07	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	2572	3	Y	-0-	-0-	
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	Y	-0-	-0-	
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	Y	-0-	-0-	
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	Y	-0-	-0-	
*11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	Y	-0-	-0-	

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608			
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	Y	-0-	60	
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	Y	-0-	60	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	Y	-0-	60	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-	60	
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3	Y	-0-	60	
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	Y	-0-	60	

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320			
06	5790 X	5580	-0-	-210	-0-	5580	3	Y	-0-	-0-	
07	5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5769	3	Y	-0-	-0-	
08	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	5614	3	Y	-0-	-0-	
09	5730 X	5565	-0-	-165	-0-	5565	3	Y	-0-	-0-	
10	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	5643	3	Y	-0-	-0-	
11	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	5227	3	Y	-0-	-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223			
06	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	3	Y	-0-	-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	Y	-0-	-0-	
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	Y	-0-	-0-	
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	Y	-0-	-0-	
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	Y	-0-	-0-	
11	1290 N	904	-0-	-386	-0-	904	3	Y	-0-	-0-	

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555			
06	630 N	394	-0-	-236	-0-	394	3	Y	-0-	-0-	
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384			
06	5730 X	5487	-0-	-243	-0-	5487	3	Y	-0-	-0-	
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3	Y	-0-	-0-	
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3	Y	-0-	-0-	
09	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3	Y	-0-	-0-	
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3	Y	-0-	-0-	
*11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3	Y	-0-	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052	
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
06	5280 X	4174	-0-	-1106	-0-		4174	3			-0-
07	5332 X	4277	-0-	-1055	-0-		4277	3			-0-
08	4650 X	4151	-0-	-499	-0-		4151	3			-0-
09	4500 X	4082	-0-	-418	-0-		4082	3			-0-
10	4309 X	4261	-0-	-48	-0-		4261	3			-0-
*11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-		4426	3			-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660	
06	270 N	4	-0-	-266	-0-		4	3			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-		197	3			-0-

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071	
06	720 N	319	-0-	-401	-0-		319	3			-0-
07	558 N	353	-0-	-205	-0-		353	3			-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-		379	3			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-		328	3			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3			-0-

BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394	
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355	3			-0-
07	1581 N	162	-0-	-1419	-0-		162	3			-0-
08	1550 N	994	-0-	-556	-0-		994	3			-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	3			-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1452	3			-0-
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	3			-0-

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700	
06	3000 N	6177	-0-	3177	7236		6177	3			-0-
07	12876 X	5640	-0-	-7236	-0-		5640	3			-0-
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-		4654	3			-0-
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-		4106	3			-0-
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		3741	3			-0-
*11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3522	3			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374	
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-		2004	3			-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2289	3			-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	3			-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2229	3			-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	3			-0-
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116	3			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484		
M	O	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600		
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 3		Y	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-	-0-
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3		Y	-0-	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-	-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		Y	-0-	-0-
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432		
06	6150 X	4767	-0-	-1383	-0-	4767 3		Y	-0-	-0-
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939 3		Y	-0-	-0-
08	5735 X	5034	-0-	-701	-0-	5034 3		Y	-0-	-0-
09	5550 X	3799	-0-	-1751	-0-	3799 3		Y	-0-	-0-
10	5735 X	4686	-0-	-1049	-0-	4686 3		Y	-0-	-0-
11	5550 X	5426	-0-	-124	-0-	5426 3		Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208		
06	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	2899 3		Y	-0-	-0-
07	3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3064 3		Y	-0-	-0-
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		Y	-0-	-0-
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3		Y	-0-	-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3		Y	-0-	-0-
*11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		Y	-0-	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609		
06	2160 X	163	-0-	-1997	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
07	1984 X	627	-0-	-1357	-0-	627 3		Y	-0-	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-	-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-	-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-	-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479		
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 3		Y	-0-	-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3		Y	-0-	-0-
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		Y	-0-	-0-
09	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	2909 3		Y	-0-	-0-
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3		Y	-0-	-0-
11	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380 3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1830 X	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
07		1798 X	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
09		1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538																	
06		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
07		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
08		2325 X	2016	-0-	-309	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
09		2250 X	1848	-0-	-402	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
10		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
11		2250 X	1930	-0-	-320	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124																	
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
07		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09		930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
11		930 N	831	-0-	-99	-0-	831	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418																	
06		1680 X	1605	-0-	-75	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
07		2015 X	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
08		1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
10		1922 N	1781	-0-	-141	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
*11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421																	
06		2700 N	1418	-0-	-1282	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
07		2418 N	621	-0-	-1797	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08		2387 N	536	-0-	-1851	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09		1410 N	492	-0-	-918	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10		620 N	197	-0-	-423	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738																	
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07		465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09		390 N	159	-0-	-231	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10		341 N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4530 X	4115	-0-	-415	-0-	4115	3		Y	-0-			-0-
07		4681 X	4170	-0-	-511	-0-	4170	3		Y	-0-			-0-
08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		Y	-0-			-0-
09		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3		Y	-0-			-0-
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3		Y	-0-			-0-
*11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825														
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-
07		744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
08		744 N	658	-0-	-86	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
09		1110 N	643	-0-	-467	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3		Y	-0-			-0-
11		630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562														
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			45
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			45
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			45
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			45
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			45
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	128	-0-	128	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
09		T. A.	119	-0-	119	-0-	247	119	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	6	-0-	6	-0-	253	6	3	Y	-0-			-0-
*11		346 X	93	-0-	-253	-0-	93	3		Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384														
06		6540 X	5888	-0-	-652	-0-	5888	3		Y	-0-			27
07		6758 X	5802	-0-	-956	-0-	5802	3		Y	-0-			27
08		6262 X	3555	-0-	-2707	-0-	3555	3		Y	-0-			27
09		5910 X	15	-0-	-5895	-0-	15	3		Y	-0-			27
10		6076 X	3207	-0-	-2869	-0-	3207	3		Y	-0-			27
11		5880 X	4229	-0-	-1651	-0-	4229	3		Y	-0-			27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174														
06		990 N	614	-0-	-376	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
07		868 N	740	-0-	-128	-0-	740	3		Y	-0-			-0-
08		1023 X	293	-0-	-730	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
09		840 X	592	-0-	-248	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
10		744 X	466	-0-	-278	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
11		720 X	355	-0-	-365	-0-	355	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478		PERF.12070 - 12258				
M	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
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		Y	-0-			-0-
07	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2414	3		Y	-0-			-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2479	3		Y	-0-			-0-
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3		Y	-0-			-0-
10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3		Y	-0-			-0-
11	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	2194	3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12702 - 13028				
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3		Y	-0-			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-			-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13364 - 13402				
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		Y	-0-			-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	3		Y	-0-			-0-
10	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13648 - 13705				
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12978 - 13348				
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		Y	-0-			124
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		Y	-0-			124
08	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4515	3		Y	-0-			124
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4397	3		Y	-0-			124
10	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4509	3		Y	-0-			124
11	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3		Y	-0-			124

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925		PERF.13618 - 13660				
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4914 X	4908	-0-	-6	-0-	4908	3		N	-0-		-0-
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-		-0-
08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-		-0-
09		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3		N	-0-		-0-
10		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-		-0-
*11		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-		-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413													
06		3510 X	1298	-0-	-2212	-0-	1298	3		Y	-0-		-0-
07		3627 X	1418	-0-	-2209	-0-	1418	3		Y	-0-		-0-
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		Y	-0-		-0-
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3		Y	-0-		-0-
10		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3		Y	-0-		-0-
*11		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375													
06		6120 X	5617	-0-	-503	-0-	5617	3		Y	-0-		-0-
07		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3		Y	-0-		-0-
08		6293 X	6108	-0-	-185	-0-	6108	3		Y	-0-		-0-
09		6090 X	5542	-0-	-548	-0-	5542	3		Y	-0-		-0-
10		6293 X	6148	-0-	-145	-0-	6148	3		Y	-0-		-0-
*11		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748													
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		Y	-0-		-0-
07		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		Y	-0-		-0-
08		2728 X	2693	-0-	-35	-0-	2693	3		Y	-0-		-0-
09		2640 X	2463	-0-	-177	-0-	2463	3		Y	-0-		-0-
10		2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3		Y	-0-		-0-
11		2610 X	2461	-0-	-149	-0-	2461	3		Y	-0-		-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883													
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		Y	-0-		-0-
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		Y	-0-		-0-
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-		-0-
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-		-0-
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-		-0-
*11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-		-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869													
06		4650 X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3		N	-0-		-0-
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3		N	-0-		-0-
08		4805 X	4046	-0-	-759	-0-	4046	3		N	-0-		-0-
09		4230 X	3610	-0-	-620	-0-	3610	3		N	-0-		-0-
10		4805 X	3309	-0-	-1496	-0-	3309	3		N	-0-		-0-
11		4650 X	2769	-0-	-1881	-0-	2769	3		N	-0-		-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994													
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
07		992 N	783	-0-	-209	-0-	783	3		N	-0-		-0-
08		961 N	808	-0-	-153	-0-	808	3		N	-0-		-0-
09		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319
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
06	5400 X	5159	-0-	-241	-0-	5159	3			17
07	5580 X	5250	-0-	-330	-0-	5250	3			17
08	5735 X	4754	-0-	-981	-0-	4754	3			17
09	5550 X	4866	-0-	-684	-0-	4866	3			17
10	5580 X	5519	-0-	-61	-0-	5519	3			17
*11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			17

EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530
06	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	1755	3			-0-
07	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3			-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			-0-
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500
06	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			-0-
07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			-0-

HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			-0-
07	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			-0-
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			-0-
*11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13194 - 13546
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			-0-
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			-0-
*11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			-0-

LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034
06	5580 X	5365	-0-	-215	-0-	5365	3		N	-0-
07	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	5580	3		N	-0-
08	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	5483	3		N	-0-
09	5490 X	5285	-0-	-205	-0-	5285	3		N	-0-
10	5580 X	5325	-0-	-255	-0-	5325	3		N	-0-
11	5400 X	5142	-0-	-258	-0-	5142	3		N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036				
M	O	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
06		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504				
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879		PERF.13360 - 13670				
06		607	N	607	-0-	-0-		607	3	Y	-0-			15
07		485	N	485	-0-	-0-		485	3	Y	-0-			15
08		468	N	468	-0-	-0-		468	3	Y	-0-			15
09		542	N	542	-0-	-0-		542	3	Y	-0-			15
10		434	N	434	-0-	-0-		434	3	Y	-0-			15
*11		397	N	397	-0-	-0-		397	3	Y	-0-			15

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13068 - 13971				
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364				
06		1989	N	1989	-0-	-0-		1989	3	Y	-0-			-0-
07		2046	N	2034	-0-	-12		2034	3	Y	-0-			-0-
08		2056	N	2056	-0-	-0-		2056	3	Y	-0-			-0-
09		1933	N	1933	-0-	-0-		1933	3	Y	-0-			-0-
10		2003	N	2003	-0-	-0-		2003	3	Y	-0-			-0-
*11		1911	N	1911	-0-	-0-		1911	3	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312				
06		797	X	797	-0-	-0-		797	3	Y	-0-			-0-
07		992	X	709	-0-	-283		709	3	Y	-0-			-0-
08		775	N	502	-0-	-273		502	3	Y	-0-			-0-
09		810	N	416	-0-	-394		416	3	Y	-0-			-0-
10		713	N	361	-0-	-352		361	3	Y	-0-			-0-
*11		628	N	628	-0-	-0-		628	3	Y	-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075		PERF.13792 - 13802				
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508												
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
06		2580 X	1153	-0-	-1427	-0-	1153 3		Y	-0-		-0-
07		2666 X	1321	-0-	-1345	-0-	1321 3		Y	-0-		-0-
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		Y	-0-		-0-
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		-0-
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-		-0-
*11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591												
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-		-0-
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		Y	-0-		-0-
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		Y	-0-		-0-
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-		-0-
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-		-0-
*11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370												
06		1590 N	1414	-0-	-176	-0-	1414 3		Y	-0-		-0-
07		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		Y	-0-		-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		Y	-0-		-0-
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		Y	-0-		-0-
*11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-		-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544												
06		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		Y	-0-		-0-
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		Y	-0-		-0-
08		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2219 3		Y	-0-		-0-
09		2190 N	578	-0-	-1612	-0-	578 3		Y	-0-		-0-
10		2170 N	362	-0-	-1808	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
11		2160 N	252	-0-	-1908	-0-	252 3		Y	-0-		-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767												
06		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 3		Y	-0-		-0-
07		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215 3		Y	-0-		-0-
08		7161 X	6034	-0-	-1127	-0-	6034 3		Y	-0-		-0-
09		6990 X	5652	-0-	-1338	-0-	5652 3		Y	-0-		-0-
10		7223 X	5419	-0-	-1804	-0-	5419 3		Y	-0-		-0-
11		6990 X	5199	-0-	-1791	-0-	5199 3		Y	-0-		-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260												
06		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 3		Y	-0-		-0-
07		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 3		Y	-0-		-0-
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-		-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-		-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		Y	-0-		-0-
*11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-		-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726												
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		Y	-0-		-0-
07		1767 N	1428	-0-	-339	-0-	1428 3		Y	-0-		-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		Y	-0-		-0-
09		930 N	759	-0-	-171	-0-	759 3		Y	-0-		-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-		-0-
11		1140 N	687	-0-	-453	-0-	687 3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	2604	-0-	-396	632	2604 3		Y	-0-	-0-
07	2890 X	2258	-0-	-632	-0-	2258 3		Y	-0-	-0-
08	3038 X	1925	-0-	-1113	-0-	1925 3		Y	-0-	-0-
09	2940 X	1683	-0-	-1257	-0-	1683 3		Y	-0-	-0-
10	3038 X	1301	-0-	-1737	-0-	1301 3		Y	-0-	-0-
11	2610 X	283	-0-	-2327	-0-	283 3		Y	-0-	-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339		
06	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	1042 3		Y	-0-	-0-
07	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330 3		Y	-0-	-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-	-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-	-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-	-0-
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		Y	-0-	-0-

WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840		
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480		
06	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	2825 3		Y	-0-	-0-
07	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921 3		Y	-0-	-0-
08	2914 N	2558	-0-	-356	-0-	2558 3		Y	-0-	-0-
09	2820 N	2522	-0-	-298	-0-	2522 3		Y	-0-	-0-
10	2914 N	2695	-0-	-219	-0-	2695 3		Y	-0-	-0-
11	2490 N	1868	-0-	-622	-0-	1868 3		Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287		
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		Y	-0-	-0-
07	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068 3		Y	-0-	-0-
08	2077 N	2027	-0-	-50	-0-	2027 3		Y	-0-	-0-
09	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1980 3		Y	-0-	-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		Y	-0-	-0-
11	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917 3		Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375		
06	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2703 3		Y	-0-	-0-
07	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	2748 3		Y	-0-	-0-
08	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2595 3		Y	-0-	-0-
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		Y	-0-	-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		Y	-0-	-0-
*11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		Y	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620		
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-	-0-
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-	-0-
08	2542 N	717	-0-	-1825	-0-	717 3		Y	-0-	-0-
09	1920 N	579	-0-	-1341	-0-	579 3		Y	-0-	-0-
10	1364 N	613	-0-	-751	-0-	613 3		Y	-0-	-0-
11	690 N	572	-0-	-118	-0-	572 3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167							
WILLIFORD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		46
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		46
08	620 N	394	-0-	-226	-0-	394 2	N	-0-		46
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		46
10	651 N	270	-0-	-381	-0-	270 2	N	-0-		46
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478							
VANN UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936							
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12278 - 12584
06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 2	N	-0-		-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-		-0-
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	N	-0-		-0-
09	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	N	-0-		-0-
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
*11	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12182 - 12408
06	3180 X	2059	-0-	-1121	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
07	2356 X	1775	-0-	-581	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
08	2418 X	1377	-0-	-1041	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
09	2340 X	670	-0-	-1670	-0-	670 2	N	-0-		-0-
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	N	-0-		-0-
*11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11884 - 12204
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	Y	-0-		4
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	Y	-0-		4
08	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	1413 2	Y	-0-		4
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	Y	-0-		4
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	Y	-0-		4
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305 2	Y	-0-		4

CUMMINS A		WELL #:	1	RRCID ->	173610	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.12174 - 12400
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-		-0-
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-		-0-
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	2972	2	N	-0-		-0-
10	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	3315	2	N	-0-		-0-
*11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926	
06	660 N	329	-0-	-331	-0-	329	2	N	-0-		-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2	N	-0-		-0-
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2	N	-0-		-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-		-0-
*11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	1008	-0-	-1224	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		-0-
09	1530 N	809	-0-	-721	-0-	809	2	N	-0-		-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236	
06	1650 N	829	-0-	-821	-0-	829	2	Y	-0-		3
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	2	Y	-0-		3
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-		3
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-		3
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-		3
11	1650 N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2	Y	-0-		3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305	
06	2790 X	422	-0-	-2368	-0-	422	2	Y	-0-		6
07	2666 X	671	-0-	-1995	-0-	671	2	Y	-0-		6
08	2666 X	528	-0-	-2138	-0-	528	2	Y	-0-		6
09	2220 X	599	-0-	-1621	-0-	599	2	Y	-0-		6
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2	Y	-0-		6
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	Y	-0-		6

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	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
06	2692 N	2688	-0-	-4	-0-	2688 2	Y	-0-		3
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2	Y	-0-		3
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	Y	-0-		3
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	Y	-0-		3
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	Y	-0-		3
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	Y	-0-		3

WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286		
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	Y	-0-		4
07	3410 X	2831	-0-	-579	-0-	2831 2	Y	-0-		4
08	3410 X	776	-0-	-2634	-0-	776 2	Y	-0-		4
09	3300 X	1294	-0-	-2006	-0-	1294 2	Y	-0-		4
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2	Y	-0-		4
*11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	Y	-0-		4

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318		
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	Y	-0-		-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	Y	-0-		-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-
09	1770 N	499	-0-	-1271	-0-	499 2	Y	-0-		-0-
10	1829 N	611	-0-	-1218	-0-	611 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	977	-0-	-493	-0-	977 2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172		
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2	N	-0-		-0-
09	540 N	451	-0-	-89	-0-	451 2	N	-0-		-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2	N	-0-		-0-

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069		
06	3750 X	2429	-0-	-1321	-0-	2429 2	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2532	-0-	-413	-0-	2532 2	Y	-0-		-0-
08	2945 X	1973	-0-	-972	-0-	1973 2	Y	-0-		-0-
09	2850 X	2585	-0-	-265	-0-	2585 2	Y	-0-		-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2	Y	-0-		-0-
*11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	Y	-0-		-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282			
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	Y	-0-		-0-
07	4557 X	2569	-0-	-1988	-0-	2569	2	Y	-0-		-0-
08	4619 X	2145	-0-	-2474	-0-	2145	2	Y	-0-		-0-
09	4470 X	637	-0-	-3833	-0-	637	2	Y	-0-		-0-
10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-		-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687			
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	Y	-0-		-0-
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	Y	-0-		-0-
08	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	Y	-0-		-0-
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	898	-0-	-1582	-0-	898	2	Y	-0-		-0-
11	2400 X	900	-0-	-1500	-0-	900	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835			
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2	Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813			
06	4470 X	3976	-0-	-494	-0-	125	1	Y	-0-		-0-
07	4495 X	4316	-0-	-179	-0-	141	1	Y	-0-		-0-
08	4495 X	4294	-0-	-201	-0-	136	1	Y	-0-		-0-
09	4350 X	4179	-0-	-171	-0-	129	1	Y	-0-		-0-
10	4309 X	4296	-0-	-13	-0-	130	1	Y	-0-		-0-
11	4170 X	4033	-0-	-137	-0-	122	1	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412			
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642				
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2	Y	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402				
06	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	2999	2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2	Y	-0-			-0-
08	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3162	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	3077	-0-	-73	-0-	3077	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2	Y	-0-			-0-
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	Y	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300				
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	Y	-0-			3
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	Y	-0-			3
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-			3
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	-0-			3
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	Y	-0-			3
*11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-			3

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709				
06	780 N	479	-0-	-301	-0-	479	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2	Y	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2460 N	2053	-0-	-407	-0-	2053 2	Y	-0-		-0-
07	2449 N	2178	-0-	-271	-0-	2178 2	Y	-0-		-0-
08	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196 2	Y	-0-		-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	Y	-0-		-0-
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	Y	-0-		-0-
*11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758		
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	192	-0-	-180	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-		-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381		
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	921	-0-	-195	-0-	921 2	Y	-0-		-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	871	-0-	-209	-0-	871 2	Y	-0-		-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	Y	-0-		-0-
11	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606		
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2	Y	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-		-0-

CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408		
06	780 N	9	-0-	-771	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330		
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069 2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125 2	Y	-0-		-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	Y	-0-		-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	Y	-0-		-0-
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1890 N	1017	-0-	-873	-0-	1017	2		Y	-0-		-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-		-0-
08	2108 N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2		Y	-0-		-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		Y	-0-		-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-		-0-
11	1350 N	446	-0-	-904	-0-	446	2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240				
06	3060 X	576	-0-	-2484	-0-	576	2		Y	-0-		-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-		-0-
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-		-0-
09	2070 X	1774	-0-	-296	-0-	1774	2		Y	-0-		-0-
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		Y	-0-		-0-
11	3060 X	1588	-0-	-1472	-0-	1588	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043				
06	3210 X	966	-0-	-2244	-0-	966	2		Y	-0-		-0-
07	2201 X	840	-0-	-1361	-0-	840	2		Y	-0-		-0-
08	2201 X	1314	-0-	-887	-0-	1314	2		Y	-0-		-0-
09	2130 X	825	-0-	-1305	-0-	825	2		Y	-0-		-0-
10	2108 X	1800	-0-	-308	-0-	1800	2		Y	-0-		-0-
11	1260 X	1210	-0-	-50	-0-	1210	2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050				
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054				
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		Y	-0-		-0-
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-		-0-
08	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	1586	2		Y	-0-		-0-
09	3000 X	611	-0-	-2389	-0-	611	2		Y	-0-		-0-
10	3100 X	164	-0-	-2936	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542				
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-		-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-		-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438				
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-		-0-
07	589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2		N	-0-		-0-
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-		-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2		N	-0-		-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-		-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	990 N	885	-0-	-105	-0-	885 2		Y	-0-		3
07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938 2		Y	-0-		3
08	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797 2		Y	-0-		3
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-		3
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-		3
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-		3

CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512			
06	3870 X	3221	-0-	-649	-0-	3221 2		Y	-0-		-0-
07	3999 X	3639	-0-	-360	-0-	3639 2		Y	-0-		-0-
08	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589 2		Y	-0-		-0-
09	3870 X	3709	-0-	-161	-0-	3709 2		Y	-0-		-0-
10	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539 2		Y	-0-		-0-
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624			
06	2700 X	1881	-0-	-819	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
07	2790 X	1934	-0-	-856	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
08	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
09	2280 X	1827	-0-	-453	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
10	1984 X	1650	-0-	-334	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
11	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757 2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630			
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
07	775 N	425	-0-	-350	-0-	425 2		Y	-0-		-0-
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	674 2		Y	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-		-0-
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	552 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215			
06	2250 N	963	-0-	-1287	-0-	963 2		Y	-0-		-0-
07	2170 N	1903	-0-	-267	-0-	1903 2		Y	-0-		-0-
08	1953 N	142	-0-	-1811	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-

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	* * 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
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226 2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179 2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2		Y	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-			-0-
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118		
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-			-0-
10	496 N	319	-0-	-177	-0-	319 2		N	-0-			-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253		
06	540 N	159	-0-	-381	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
07	434 N	162	-0-	-272	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178		
06	1350 N	526	-0-	-824	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	1274 2		Y	-0-			-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	459	-0-	-812	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
11	870 N	463	-0-	-407	-0-	463 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658		
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596		
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1064	-0-	-641	-0-	1064 2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	890	-0-	-815	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	610	-0-	-830	-0-	610 2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846		
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-		3
07	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	2407 2		Y	-0-		3
08	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2437 2		Y	-0-		3
09	2820 X	2256	-0-	-564	-0-	2256 2		Y	-0-		3
10	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	2174 2		Y	-0-		3
11	2820 X	2150	-0-	-670	-0-	2150 2		Y	-0-		3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
10	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489 2		N	-0-		-0-
11	1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2		Y	-0-		-0-
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2		Y	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-		-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-		-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-		-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-		-0-
09	390 N	51	-0-	-339	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-		-0-
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
06	2340 X	1750	-0-	-590	-0-	1750 2		Y	-0-		-0-
07	2418 X	617	-0-	-1801	-0-	617 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	3360	-0-	260	260	3360 2		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3622	-0-	622	882	3622 2		Y	-0-		-0-
10	2992 N	2110	-0-	-882	-0-	2110 2		Y	-0-		-0-
11	2340 X	885	-0-	-1455	-0-	885 2		Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
06	990 N	715	-0-	-275	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
07	992 N	759	-0-	-233	-0-	759 2		Y	-0-		-0-
08	899 N	734	-0-	-165	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-		-0-

WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2		Y	-0-		-0-
09	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-		-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7500 X	6292	-0-	-1208	-0-	6292	2	Y	-0-			-0-
07	7843 X	7608	-0-	-235	-0-	7608	2	Y	-0-			-0-
08	7843 X	6296	-0-	-1547	-0-	6296	2	Y	-0-			-0-
09	7590 X	7059	-0-	-531	-0-	7059	2	Y	-0-			-0-
10	7626 X	7154	-0-	-472	-0-	7154	2	Y	-0-			-0-
11	7350 X	4473	-0-	-2877	-0-	4473	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291				
06	750 N	417	-0-	-333	-0-	417	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	296	-0-	-355	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	Y	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344				
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242				
06	3570 X	3472	-0-	-98	-0-	3472	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2	Y	-0-			-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	1948	-0-	-1648	-0-	1948	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	1190	-0-	-2290	-0-	1190	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579				
06	4530 X	3439	-0-	-1091	-0-	3439	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4027	-0-	-654	-0-	4027	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	3258	-0-	-1423	-0-	3258	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	2981	-0-	-1129	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	2509	-0-	-1738	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	2443	-0-	-1457	-0-	2443	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340				
06	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	2593	-0-	-631	-0-	2593	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	2792	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2799	-0-	-291	-0-	2799	2	N	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248				
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	2796	-0-	-1203	-0-	2796	2	Y	-0-			-0-
08	4743 X	3079	-0-	-1664	-0-	3079	2	Y	-0-			-0-
09	4590 X	2317	-0-	-2273	-0-	2317	2	Y	-0-			-0-
10	4743 X	4358	-0-	-385	-0-	4358	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	3749	-0-	-271	-0-	3749	2	Y	-0-			-0-

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	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

06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		N	-0-		-0-
07		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351 2		N	-0-		-0-
08		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2		N	-0-		-0-
09		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529 2		N	-0-		-0-
10		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079 2		N	-0-		-0-
*11		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364												
06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-		-0-
07		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-		-0-
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		-0-
10		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-		-0-
*11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-		-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070												
06		1320 X	1095	-0-	-225	-0-	1095 2		Y	-0-		-0-
07		1178 X	1049	-0-	-129	-0-	1049 2		Y	-0-		-0-
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-		-0-
09		1140 X	762	-0-	-378	-0-	762 2		Y	-0-		-0-
10		1147 X	444	-0-	-703	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
11		1140 X	413	-0-	-727	-0-	413 2		Y	-0-		-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755												
06		210 N	106	-0-	-104	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
07		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690												
06		3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2885 2		Y	-0-		-0-
07		3472 X	1630	-0-	-1842	-0-	1630 2		Y	-0-		-0-
08		3906 X	971	-0-	-2935	-0-	971 2		Y	-0-		-0-
09		3780 X	1729	-0-	-2051	-0-	1729 2		Y	-0-		-0-
10		3906 X	1774	-0-	-2132	-0-	1774 2		Y	-0-		-0-
11		2880 X	862	-0-	-2018	-0-	862 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368												
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2		Y	-0-		4
07		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2		Y	-0-		4
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-		4
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2		Y	-0-		4
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-		4
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-		4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572												
06		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160 2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-
08		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y	-0-		-0-
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
*11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 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		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			-0-	3
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			-0-	3
08	3875 X	437	-0-	-3438	-0-	437	2			-0-	3
09	3750 X	410	-0-	-3340	-0-	410	2			-0-	3
10	3875 X	223	-0-	-3652	-0-	223	2			-0-	3
*11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			-0-	3

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168			
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			-0-	-0-
07	2232 N	1792	-0-	-440	-0-	1792	2			-0-	-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			-0-	-0-
09	2430 N	1828	-0-	-602	-0-	1828	2			-0-	-0-
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			-0-	-0-
11	2070 N	1345	-0-	-725	-0-	1345	2			-0-	-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035			
06	2640 X	1412	-0-	-1228	-0-	1412	2			-0-	-0-
07	2728 X	2299	-0-	-429	-0-	2299	2			-0-	-0-
08	2728 X	935	-0-	-1793	-0-	935	2			-0-	-0-
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			-0-	-0-
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			-0-	-0-
11	2220 X	346	-0-	-1874	-0-	346	2			-0-	-0-

CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391			
06	3300 X	1432	-0-	-1868	-0-	1432	2			-0-	-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-	2			-0-	-0-
08	3441 X	2376	-0-	-1065	-0-	2376	2			-0-	-0-
09	3330 X	2844	-0-	-486	-0-	2844	2			-0-	-0-
10	2852 X	2490	-0-	-362	-0-	2490	2			-0-	-0-
*11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			-0-	-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274			
06	810 N	462	-0-	-348	-0-	462	2			-0-	-0-
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2			-0-	-0-
08	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2			-0-	-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			-0-	-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			-0-	-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196			
06	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			-0-	-0-
07	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			-0-	-0-
08	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			-0-	-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			-0-	-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			-0-	-0-
11	1110 N	870	-0-	-240	-0-	870	2			-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 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
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	Y	-0-			-0-
07	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	Y	-0-			-0-
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	Y	-0-			-0-
09	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1084	-0-	-476	-0-	1084	2	Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284		
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	Y	-0-			-0-
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	Y	-0-			-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	Y	-0-			-0-
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2	Y	-0-			-0-
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578		
06	1470 N	942	-0-	-528	-0-	942	2	N	-0-			-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1312	-0-	-308	-0-	1312	2	N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329		
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
08	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2	N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-			-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	2	N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-			3
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-			3
08	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2	Y	-0-			3
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	Y	-0-			3
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	Y	-0-			3
*11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321		
06	4230 X	1767	-0-	-2463	-0-	1767	2	Y	-0-			-0-
07	4371 X	3308	-0-	-1063	-0-	3308	2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	3725	-0-	-646	-0-	3725	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	3905	-0-	-145	-0-	3905	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3308	-0-	-877	-0-	3308	2	Y	-0-			-0-
11	3600 X	3043	-0-	-557	-0-	3043	2	Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829		
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	Y	-0-			59
07	3379 X	2927	-0-	-452	-0-	2927	2	Y	-0-			59
08	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	2791	2	Y	-0-			59
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	Y	-0-			59
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	Y	-0-			59
*11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	Y	-0-			59

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	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
06	1230 N	698	-0-	-532	-0-	698 2		Y	-0-			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		Y	-0-			-0-
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
06	1920 X	851	-0-	-1069	-0-	851 2		Y	-0-			-0-
07	2077 X	1185	-0-	-892	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-
08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		Y	-0-			-0-
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2		Y	-0-			-0-
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	3096	-0-	-384	-0-	3096 2		Y	-0-			-0-

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
06	1560 N	1054	-0-	-506	-0-	1054 2		Y	-0-			-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		Y	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-			-0-
10	1891 N	1465	-0-	-426	-0-	1465 2		Y	-0-			-0-
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
06	4830 X	4575	-0-	-255	-0-	4575 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4693	-0-	-298	-0-	4693 2		N	-0-			-0-
08	4991 X	3921	-0-	-1070	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
09	4830 X	3892	-0-	-938	-0-	3892 2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4152	-0-	-684	-0-	4152 2		N	-0-			-0-
11	4590 X	3965	-0-	-625	-0-	3965 2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
06	330 N	139	-0-	-191	-0-	139 2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BLACK "A"				WELL #: 9	RRCID -> 173402	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7966	- 8005			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 173623	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8164	- 8250			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 176127	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8014	- 8173			
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		Y	-0-			70
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-			70
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-			70
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-			70
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-			70
11	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213 3		Y	-0-			70

HIGH "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7844	- 7902			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE, H.E.				WELL #: 6	RRCID -> 180019	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8092	- 8120			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 2C	RRCID -> 183922	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8154	- 8198			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #: 7	RRCID -> 188033	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8306	- 8320			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-		766	2		N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-		771	2		N	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-		773	2		N	-0-					-0-
09	780	N	742	-0-	-38	-0-		742	2		N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-		720	2		N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-		734	2		N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961	
06	300 N	4	-0-	-296	-0-	4 3	Y	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-	-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-	-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936							
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DEW (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HUNT GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 24478 379 //CONT.// 945936		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

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581							
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	188	1	2432	2	Y	11						17
07	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	Y	4	18	1				3
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	187	1	2589	2	Y	4						7
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	165	1	2431	2	Y	3						10
10	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	152	1	2264	2	Y	-0-						10
*11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2413	2	Y	13						23

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

LEGACY RESERVES OPERATING LP THIGPEN "A"		495445 WELL #: 18U		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS		835976 WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892							
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2				N	-0-	6	1			1
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-					1
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2				N	-0-					1
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2				N	-0-					1
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2				N	-0-					1
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7611 - 7624							
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2				Y	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2				Y	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2				Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				Y	-0-					-0-

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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:	7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389 - 8416	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	211048	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	8406 - 8428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8311 - 8331			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8693 - 8703			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2				N	-0-			2
07	3100 N	3389	-0-	289	-0-	3389	2				N	-0-			2
08	3100 N	3331	-0-	231	-0-	520	3331	2			N	-0-			2
09	3000 N	2699	-0-	-301	-0-	219	2498	2	201	9	N	183	180	1	5
10	2578 X	2359	-0-	-219	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			5
*11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	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			
06	2760 N	2360	-0-	-400	-0-	2360	2				Y	-0-			-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2				Y	-0-			-0-
08	2821 N	2114	-0-	-707	-0-	2114	2				Y	-0-			-0-
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2				Y	-0-			-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2				Y	-0-			-0-
*11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2				Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350			
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2				Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				Y	-0-			-0-
08	3100 N	4286	-0-	1186	-0-	1186	4286	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	4260	-0-	1260	-0-	1260	2446	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	4436	-0-	1336	-0-	3782	4436	2			Y	-0-			-0-
*11	8769 X	4987	-0-	-3782	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587								
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634								
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760								
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615								
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DOWIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587								
06	1380 X	107	-0-	-1273	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93 X	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93 X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	120 X	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
*11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053								
06	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	54	1	1086	2	N	-0-					176
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	N	-0-					176
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1533	2	N	-0-					176
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2172	2	N	-0-					176
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	N	-0-					176
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	78	1	1680	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913								
06	1980 N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
10	2046 N	1389	-0-	-657	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1400	-0-	-580	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 8369					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		8	RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8335 - 8430					
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

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	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
06		390 N	148	-0-	-242	-0-	148 2		N	-0-		-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-		-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8442 - 8539
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	15121 3			N	-0-	-0-
07	14012 X	9715	-0-	-4297	-0-	9715 3			N	-0-	-0-
08	13113 X	1941	-0-	-11172	-0-	1941 3			N	-0-	-0-
09	14130 X	12928	-0-	-1202	-0-	12928 3			N	-0-	-0-
10	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	17330 3			N	-0-	-0-
11	14130 X	11820	-0-	-2310	-0-	11820 3			N	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405			RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	17667	PERF.14729 - 15179
KEECHI CREEK		WELL #:		1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEECHI CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	15280	PERF.14698 - 15045
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
BURGHER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12389 - 12873	
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
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3			Y	-0-		-0-
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3			Y	-0-		-0-
08		1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250 3			Y	-0-		-0-
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			Y	-0-		-0-
10		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295 3			Y	-0-		-0-
11		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1175 3			Y	-0-		-0-

BURGHER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12502 - 12649	
06		4230 X	3425	-0-	-805	-0-	3425 3			Y	-0-		-0-
07		4185 X	3776	-0-	-409	-0-	3776 3			Y	-0-		-0-
08		4123 X	3624	-0-	-499	-0-	3624 3			Y	-0-		-0-
09		3960 X	3456	-0-	-504	-0-	3456 3			Y	-0-		-0-
10		3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3727 3			Y	-0-		-0-
11		3660 X	2572	-0-	-1088	-0-	2572 3			Y	-0-		-0-

BURGHER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13060 - 13392	
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3			Y	-0-		-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-		-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			Y	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			Y	-0-		-0-
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3			Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13079 - 13509	
06		2550 N	2422	-0-	-128	-0-	2422 3			Y	-0-		-0-
07		2573 N	2545	-0-	-28	-0-	2545 3			Y	-0-		-0-
08		2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519 3			Y	-0-		-0-
09		2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2423 3			Y	-0-		-0-
10		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	2487 3			Y	-0-		-0-
11		2430 N	2375	-0-	-55	-0-	2375 3			Y	-0-		-0-

SWANK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12261 - 12536	
06		1590 N	1439	-0-	-151	-0-	1439 3			N	-0-		-0-
07		1581 N	1437	-0-	-144	-0-	1437 3			N	-0-		-0-
08		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 3			N	-0-		-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3			N	-0-		-0-
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3			N	-0-		-0-
*11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3			N	-0-		-0-

BURGHER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	176721	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12973 - 13271	
06		3990 X	650	-0-	-3340	-0-	650 3			Y	-0-		-0-
07		4123 X	1886	-0-	-2237	-0-	1886 3			Y	-0-		-0-
08		1302 X	1190	-0-	-112	-0-	1190 3			Y	-0-		-0-
09		1260 X	986	-0-	-274	-0-	986 3			Y	-0-		-0-
10		1302 X	944	-0-	-358	-0-	944 3			Y	-0-		-0-
11		1140 N	824	-0-	-316	-0-	824 3			Y	-0-		-0-

BURGHER "G"				WELL #:	1	RRCID ->	177316	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12966 - 13075	
06		5520 X	5511	-0-	-9	-0-	5511 3			Y	-0-		-0-
07		5704 X	5588	-0-	-116	-0-	5588 3			Y	-0-		-0-
08		5642 X	5605	-0-	-37	-0-	5605 3			Y	-0-		-0-
09		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3			Y	-0-		-0-
10		5642 X	5580	-0-	-62	-0-	5580 3			Y	-0-		-0-
11		5460 X	5381	-0-	-79	-0-	5381 3			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
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
06		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 3			Y	-0-	-0-
07		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116 3			Y	-0-	-0-
08		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 3			Y	-0-	-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3			Y	-0-	-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			Y	-0-	-0-
11		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			Y	-0-	-0-
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3			Y	-0-	-0-
08		992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3			Y	-0-	-0-
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			Y	-0-	-0-
10		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3			Y	-0-	-0-
11		960 N	915	-0-	-45	-0-	915 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
06		1710 N	1548	-0-	-162	-0-	1548 3			Y	-0-	-0-
07		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652 3			Y	-0-	-0-
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			Y	-0-	-0-
09		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533 3			Y	-0-	-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3			Y	-0-	-0-
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
06		5400 X	4554	-0-	-846	-0-	4554 3			Y	-0-	-0-
07		5580 X	4530	-0-	-1050	-0-	4530 3			Y	-0-	-0-
08		4929 X	4775	-0-	-154	-0-	4775 3			Y	-0-	-0-
09		4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525 3			Y	-0-	-0-
10		4929 X	4805	-0-	-124	-0-	4805 3			Y	-0-	-0-
*11		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226												
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3			Y	-0-	-0-
07		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344 3			Y	-0-	-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3			Y	-0-	-0-
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3			Y	-0-	-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3			Y	-0-	-0-
11		1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1306 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071												
06		1830 X	1762	-0-	-68	-0-	1762 3			Y	-0-	-0-
07		1891 X	1773	-0-	-118	-0-	1773 3			Y	-0-	-0-
08		3100 N	3764	-0-	664	664	3764 3			Y	-0-	-0-
09		3000 N	2669	-0-	-331	333	2669 3			Y	-0-	-0-
10		2246 N	1913	-0-	-333	-0-	1913 3			Y	-0-	-0-
*11		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			Y	-0-	-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			Y	-0-	-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			Y	-0-	-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			Y	-0-	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			Y	-0-	-0-
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2070 X	2054	-0-	-16	-0-	2054	3		Y	-0-	-0-	
07		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		Y	-0-	-0-	
08		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		Y	-0-	-0-	
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		Y	-0-	-0-	
10		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		Y	-0-	-0-	
*11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		Y	-0-	-0-	

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144													
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		Y	-0-	-0-	
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		Y	-0-	-0-	
08		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887	3		Y	-0-	-0-	
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		Y	-0-	-0-	
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		Y	-0-	-0-	
11		1830 N	1424	-0-	-406	-0-	1424	3		Y	-0-	-0-	

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054													
06		780 N	607	-0-	-173	-0-	607	3		Y	-0-	-0-	
07		713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3		Y	-0-	-0-	
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-	-0-	
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-	-0-	
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-	-0-	
*11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-	-0-	

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410													
06		2070 X	1313	-0-	-757	-0-	1313	3		Y	-0-	-0-	
07		2139 X	1555	-0-	-584	-0-	1555	3		Y	-0-	-0-	
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-	-0-	
09		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		Y	-0-	-0-	
10		1550 N	1233	-0-	-317	-0-	1233	3		Y	-0-	-0-	
11		1560 N	1358	-0-	-202	-0-	1358	3		Y	-0-	-0-	

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-	
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-	-0-	
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-	-0-	

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414													
06		930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3		Y	-0-	-0-	
07		961 N	805	-0-	-156	-0-	805	3		Y	-0-	-0-	
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3		Y	-0-	-0-	
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-	-0-	
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-	-0-	
*11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		Y	-0-	-0-	

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420													
06		6060 X	5331	-0-	-729	-0-	5331	3		Y	-0-	-0-	
07		6262 X	5463	-0-	-799	-0-	5463	3		Y	-0-	-0-	
08		5890 X	5110	-0-	-780	-0-	5110	3		Y	-0-	-0-	
09		5700 X	5001	-0-	-699	-0-	5001	3		Y	-0-	-0-	
10		5890 X	5045	-0-	-845	-0-	5045	3		Y	-0-	-0-	
11		5340 X	4930	-0-	-410	-0-	4930	3		Y	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
EVANS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	180064	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13202 -	13473			
M	O	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
06	240 N	176	-0-	-64	-0-		176	3		Y	-0-				-0-
07	248 N	100	-0-	-148	-0-		100	3		Y	-0-				-0-
08	248 N	95	-0-	-153	-0-		95	3		Y	-0-				-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3		Y	-0-				-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3		Y	-0-				-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3		Y	-0-				-0-

BURGHER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	180087	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12690 -	13346			
06	2160 N	813	-0-	-1347	-0-		813	3		Y	-0-				-0-
07	1271 N	942	-0-	-329	-0-		942	3		Y	-0-				-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627	3		Y	-0-				-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	3		Y	-0-				-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	3		Y	-0-				-0-
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3		Y	-0-				-0-

EVANS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180164	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	13676	PERF.12907 -	13487			
06	1500 X	1048	-0-	-452	-0-		1048	3		Y	-0-				-0-
07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		2296	3		Y	-0-				-0-
08	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-		1834	3		Y	-0-				-0-
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		1885	3		Y	-0-				-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539	3		Y	-0-				-0-
*11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886	3		Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #:		2	RRCID ->	180290	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	13248	PERF.12779 -	13029			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-		8239	3		Y	-0-				-0-
08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-		2951	3		Y	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		Y	-0-				-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-		71	3		Y	-0-				-0-
*11	37 X	37	-0-	-0-	-0-		37	3		Y	-0-				-0-

BURGHER "G"		WELL #:		3	RRCID ->	180596	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	13270	PERF.12624 -	13088			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURGHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	180637	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12875 -	13165			
06	2340 N	1637	-0-	-703	-0-		1637	3		Y	-0-				-0-
07	2015 N	1621	-0-	-394	-0-		1621	3		Y	-0-				-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699	3		Y	-0-				-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	3		Y	-0-				-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	3		Y	-0-				-0-
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-		1581	3		Y	-0-				-0-

EVANS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	180660	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13212 -	13356			
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	3		Y	-0-				-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	3		Y	-0-				-0-
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	3		Y	-0-				-0-
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	3		Y	-0-				-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1615	3		Y	-0-				-0-
11	1560 N	1555	-0-	-5	-0-		1555	3		Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
06		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-
07		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-
08		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	-0-	1381	3		Y	-0-
09		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-
10		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-
11		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270												
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3		Y	-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3		Y	-0-
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3		Y	-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014												
06		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	-0-	6939	3		Y	-0-
07		6045 X	4291	-0-	-1754	-0-	-0-	4291	3		Y	-0-
08		8990 X	5982	-0-	-3008	-0-	-0-	5982	3		Y	-0-
09		8700 X	5628	-0-	-3072	-0-	-0-	5628	3		Y	-0-
10		8990 X	6542	-0-	-2448	-0-	-0-	6542	3		Y	-0-
11		6930 X	6922	-0-	-8	-0-	-0-	6922	3		Y	-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276												
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3		N	-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3		N	-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3		N	-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3		N	-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074												
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-
08		992 N	907	-0-	-85	-0-	-0-	907	3		Y	-0-
09		960 N	876	-0-	-84	-0-	-0-	876	3		Y	-0-
10		992 N	870	-0-	-122	-0-	-0-	870	3		Y	-0-
11		870 N	814	-0-	-56	-0-	-0-	814	3		Y	-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886												
06		510 N	495	-0-	-15	-0-	-0-	495	3		Y	-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3		Y	-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3		Y	-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150												
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3		Y	-0-
07		992 N	922	-0-	-70	-0-	-0-	922	3		Y	-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-
09		840 N	749	-0-	-91	-0-	-0-	749	3		Y	-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-
*11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001										TOTAL DEPTH 13325	PERF.12903 - 13110		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2580 N	1805	-0-	-775	-0-	1805 3		Y	-0-			-0-
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		Y	-0-			-0-
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		Y	-0-			-0-
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		Y	-0-			-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		Y	-0-			-0-
*11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001										TOTAL DEPTH 13320	PERF.12961 - 13144		
06		6210 X	5649	-0-	-561	-0-	5649 3		Y	-0-			-0-
07		6417 X	5775	-0-	-642	-0-	5775 3		Y	-0-			-0-
08		6231 X	5710	-0-	-521	-0-	5710 3		Y	-0-			-0-
09		6030 X	5558	-0-	-472	-0-	5558 3		Y	-0-			-0-
10		5828 X	5434	-0-	-394	-0-	5434 3		Y	-0-			-0-
11		5640 X	5337	-0-	-303	-0-	5337 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001										TOTAL DEPTH 13700	PERF.13234 - 13492		
06		1740 X	1642	-0-	-98	-0-	1642 3		Y	-0-			-0-
07		1798 X	1773	-0-	-25	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		Y	-0-			-0-
10		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604 3		Y	-0-			-0-
*11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001										TOTAL DEPTH 13105	PERF.12404 - 12834		
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-			-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-			-0-
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		Y	-0-			-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		Y	-0-			-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		Y	-0-			-0-
*11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001										TOTAL DEPTH 13465	PERF.13387 - 13611		
06		690 N	599	-0-	-91	-0-	599 3		Y	-0-			-0-
07		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		Y	-0-			-0-
08		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3		Y	-0-			-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-			-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-			-0-
*11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001										TOTAL DEPTH 13570	PERF.13188 - 13368		
06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3		Y	-0-			-0-
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3		Y	-0-			-0-
08		3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530 3		Y	-0-			-0-
09		3720 X	3273	-0-	-447	-0-	3273 3		Y	-0-			-0-
10		3844 X	3309	-0-	-535	-0-	3309 3		Y	-0-			-0-
11		3630 X	3306	-0-	-324	-0-	3306 3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001										TOTAL DEPTH 13100	PERF.12493 - 12812		
06		1440 N	1230	-0-	-210	-0-	1230 3		Y	-0-			-0-
07		1488 N	892	-0-	-596	-0-	892 3		Y	-0-			-0-
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-			-0-
09		990 N	713	-0-	-277	-0-	713 3		Y	-0-			-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		Y	-0-			-0-
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06		1830 N	1766	-0-	-64	-0-	1766	3		Y	-0-	-0-
07		1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3		Y	-0-	-0-
08		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3		Y	-0-	-0-
09		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698	3		Y	-0-	-0-
10		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3		Y	-0-	-0-
11		1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1725	3		Y	-0-	-0-
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802												
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		Y	-0-	-0-
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		Y	-0-	-0-
08		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3		Y	-0-	-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		Y	-0-	-0-
10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		Y	-0-	-0-
*11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		Y	-0-	-0-
EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416												
06		1680 N	953	-0-	-727	-0-	953	3		Y	-0-	-0-
07		1271 N	1027	-0-	-244	-0-	1027	3		Y	-0-	-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		Y	-0-	-0-
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		Y	-0-	-0-
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-	-0-
*11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		Y	-0-	-0-
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385												
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416												
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-	-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		Y	-0-	-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		Y	-0-	-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-	-0-
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-	-0-
*11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		Y	-0-	-0-
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960												
06		3870 X	3770	-0-	-100	-0-	3770	3		Y	-0-	-0-
07		4030 X	3759	-0-	-271	-0-	3759	3		Y	-0-	-0-
08		4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3658	3		Y	-0-	-0-
09		3900 X	3593	-0-	-307	-0-	3593	3		Y	-0-	-0-
10		3906 X	3513	-0-	-393	-0-	3513	3		Y	-0-	-0-
11		3780 X	3435	-0-	-345	-0-	3435	3		Y	-0-	-0-
BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982												
06		2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2706	3		Y	-0-	-0-
07		2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2814	3		Y	-0-	-0-
08		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		Y	-0-	-0-
09		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		Y	-0-	-0-
10		2821 N	2789	-0-	-32	-0-	2789	3		Y	-0-	-0-
11		2700 N	2607	-0-	-93	-0-	2607	3		Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368			
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
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	Y	-0-		-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-		-0-

NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232			
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
11	750 N	343	-0-	-407	-0-	343	3	N	-0-		-0-

BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366			
06	2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2400	3	Y	-0-		-0-
07	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465	3	Y	-0-		-0-
08	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441	3	Y	-0-		-0-
09	2400 N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3	Y	-0-		-0-
10	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3	Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328			
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	Y	-0-		-0-
07	1054 N	848	-0-	-206	-0-	848	3	Y	-0-		-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	Y	-0-		-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	Y	-0-		-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	Y	-0-		-0-
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442			
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3	Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330			
06	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	3	Y	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-		-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	Y	-0-		-0-
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3	Y	-0-		-0-

BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
BURGHER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12834 - 13365		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-

BURGHER "G"				WELL #:	7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.12967 - 13216		
06	1320	X	1206	-0-	-114	-0-	-0-	1206	3		Y	-0-		-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3		Y	-0-		-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-		-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-		-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3		Y	-0-		-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"				WELL #:	7	RRCID ->	184527	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13035 - 13142		
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	-0-	900	3		Y	-0-		-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	-0-	875	3		Y	-0-		-0-
08	899	N	313	-0-	-586	-0-	-0-	313	3		Y	-0-		-0-
09	870	N	299	-0-	-571	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		-0-
10	868	N	442	-0-	-426	-0-	-0-	442	3		Y	-0-		-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13086 - 13342		
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	3371	3		Y	-0-		-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	3477	3		Y	-0-		-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	3475	3		Y	-0-		-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	3		Y	-0-		-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	3		Y	-0-		-0-
*11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	3354	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "C"				WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.13299 - 13400		
06	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	-0-	3014	3		Y	-0-		-0-
07	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	-0-	3083	3		Y	-0-		-0-
08	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	-0-	3000	3		Y	-0-		-0-
09	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	-0-	2992	3		Y	-0-		-0-
10	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	-0-	3056	3		Y	-0-		-0-
11	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	-0-	2962	3		Y	-0-		-0-

WILLIFORD "A"				WELL #:	4	RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13032 - 13290		
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	3		Y	-0-		-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-		-0-
08	2015	N	906	-0-	-1109	-0-	-0-	906	3		Y	-0-		-0-
09	1920	N	879	-0-	-1041	-0-	-0-	879	3		Y	-0-		-0-
10	1643	N	988	-0-	-655	-0-	-0-	988	3		Y	-0-		-0-
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	3		Y	-0-		-0-

BURGHER "E"				WELL #:	11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12828 - 12945		
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197 3			Y	-0-	-0-
07		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 3			Y	-0-	-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3			Y	-0-	-0-
09		1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142 3			Y	-0-	-0-
10		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157 3			Y	-0-	-0-
11		1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
06		1320 N	1125	-0-	-195	-0-	1125 3			Y	-0-	-0-
07		1364 N	1127	-0-	-237	-0-	1127 3			Y	-0-	-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3			Y	-0-	-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			Y	-0-	-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			Y	-0-	-0-
*11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3			Y	-0-	-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
06		2490 X	1690	-0-	-800	-0-	1690 3			Y	-0-	-0-
07		2139 X	846	-0-	-1293	-0-	846 3			Y	-0-	-0-
08		1705 X	337	-0-	-1368	-0-	337 3			Y	-0-	-0-
09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3			Y	-0-	-0-
10		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3			Y	-0-	-0-
11		1680 X	66	-0-	-1614	-0-	66 3			Y	-0-	-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411												
06		2940 X	1569	-0-	-1371	-0-	1569 3			N	-0-	-0-
07		2945 X	2623	-0-	-322	-0-	2623 3			N	-0-	-0-
08		2945 X	2242	-0-	-703	-0-	2242 3			N	-0-	-0-
09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3			N	-0-	-0-
10		2635 X	2321	-0-	-314	-0-	2321 3			N	-0-	-0-
11		2550 X	1968	-0-	-582	-0-	1968 3			N	-0-	-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700												
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			Y	-0-	-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3			Y	-0-	-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			Y	-0-	-0-
09		900 N	836	-0-	-64	-0-	836 3			Y	-0-	-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			Y	-0-	-0-
*11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			Y	-0-	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
06		2280 N	1688	-0-	-592	-0-	1688 3			Y	-0-	-0-
07		2046 N	1905	-0-	-141	-0-	1905 3			Y	-0-	-0-
08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			Y	-0-	-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3			Y	-0-	-0-
10		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			Y	-0-	-0-
*11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
06		3060 X	2991	-0-	-69	-0-	2991 3			Y	-0-	-0-
07		3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3083 3			Y	-0-	-0-
08		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3			Y	-0-	-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3			Y	-0-	-0-
10		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3			Y	-0-	-0-
*11		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "D"		WELL #:		13	RRCID ->	186419	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13230	PERF.12968 - 13048	
M	O	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
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	3100 N	5993	-0-	2893	2893	5993	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	5636	-0-	2636	5529	5636	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	3100 N	5603	-0-	2503	8032	5603	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	13186 X	5154	-0-	-8032	-0-	5154	3	Y	-0-	-0-	-0-	

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186459	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	17521	PERF.14939 - 15216	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #:		16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12870 - 12995	
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5456 X	4147	-0-	-1309	-0-	4147	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	5280 X	3837	-0-	-1443	-0-	3837	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	5456 X	3828	-0-	-1628	-0-	3828	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	4830 X	3569	-0-	-1261	-0-	3569	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "G"		WELL #:		4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12798 - 12884	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1054 N	611	-0-	-443	-0-	611	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1080 N	443	-0-	-637	-0-	443	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MOODY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	13116	PERF.11338 - 12892	
06	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2821 X	2617	-0-	-204	-0-	2617	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2821 X	2460	-0-	-361	-0-	2460	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2700 X	2510	-0-	-190	-0-	2510	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2728 X	2654	-0-	-74	-0-	2654	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "C"		WELL #:		12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13084 - 13414	
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BURGHER "D"		WELL #:		15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12576 - 13259	
06	540 N	119	-0-	-421	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "A"				WELL #: 12	RRCID -> 186912	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12715	- 13268			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		210 N	30	-0-	-180	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-			-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-			-0-
*11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-			-0-

BURGHER "C"				WELL #: 14	RRCID -> 187238	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13320	- 13476			
06		2575 X	2456	-0-	-119	-0-	2456 3	Y	-0-			-0-
07		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3	Y	-0-			-0-
08		2759 X	2251	-0-	-508	-0-	2251 3	Y	-0-			-0-
09		2670 X	2033	-0-	-637	-0-	2033 3	Y	-0-			-0-
10		2728 X	2101	-0-	-627	-0-	2101 3	Y	-0-			-0-
11		2460 X	2085	-0-	-375	-0-	2085 3	Y	-0-			-0-

BURGHER "A"				WELL #: 11	RRCID -> 187356	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 13587	PERF.13170	- 13322			
06		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	Y	-0-			-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	Y	-0-			-0-
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	Y	-0-			-0-
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	Y	-0-			-0-
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	Y	-0-			-0-
*11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 4	RRCID -> 187478	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 13585	PERF.13142	- 13396			
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	Y	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-			-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	Y	-0-			-0-
09		810 N	397	-0-	-413	-0-	397 3	Y	-0-			-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	Y	-0-			-0-
*11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3	Y	-0-			-0-

MOODY "A"				WELL #: 7	RRCID -> 187570	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 13125	PERF.12338	- 12706			
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3	Y	-0-			-0-

BURGHER "E"				WELL #: 6	RRCID -> 187695	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 13540	PERF.13188	- 13332			
06		6510 X	5129	-0-	-1381	-0-	5129 3	Y	-0-			-0-
07		6727 X	2454	-0-	-4273	-0-	2454 3	Y	-0-			-0-
08		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 3	Y	-0-			-0-
09		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 3	Y	-0-			-0-
10		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 3	Y	-0-			-0-
*11		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 3	Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #: 2	RRCID -> 187872	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14636	- 14641			
06		6180 X	5974	-0-	-206	-0-	5974 3	Y	-0-			-0-
07		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3	Y	-0-			-0-
08		5580 X	5499	-0-	-81	-0-	5499 3	Y	-0-			-0-
09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 3	Y	-0-			-0-
10		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 3	Y	-0-			-0-
*11		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975 3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BURGHER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 187957		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3		Y	-0-			-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	3258 3		Y	-0-			-0-
09	3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3162 3		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3212	-0-	-105	-0-	3212 3		Y	-0-			-0-
11	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	3079 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C"		WELL #: 10		RRCID -> 187987		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247				
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-			-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3		Y	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 188001		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348				
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 188035		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050				
06	3660 X	3364	-0-	-296	-0-	3364 3		Y	-0-			-0-
07	3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361 3		Y	-0-			-0-
08	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330 3		Y	-0-			-0-
09	3330 X	3218	-0-	-112	-0-	3218 3		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306 3		Y	-0-			-0-
11	3330 X	3187	-0-	-143	-0-	3187 3		Y	-0-			-0-

NEAL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188146		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385				
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3		Y	-0-			-0-
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3455 3		Y	-0-			-0-
09	3600 X	2182	-0-	-1418	-0-	2182 3		Y	-0-			-0-
10	3720 X	683	-0-	-3037	-0-	683 3		Y	-0-			-0-
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 188254		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320				
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		Y	-0-			-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	2654 3		Y	-0-			-0-
09	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2577 3		Y	-0-			-0-
10	2821 X	1970	-0-	-851	-0-	1970 3		Y	-0-			-0-
*11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874																
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010																
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	3		Y	-0-				-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	4309	3		Y	-0-				-0-
08	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	-0-	4246	3		Y	-0-				-0-
09	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	-0-	4108	3		Y	-0-				-0-
10	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	-0-	4203	3		Y	-0-				-0-
11	4230	X	3986	-0-	-244	-0-	-0-	3986	3		Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	3100	N	9275	-0-	6175	-0-	6175	9275	3		Y	-0-				-0-
09	3000	N	6340	-0-	3340	-0-	9515	6340	3		Y	-0-				-0-
10	3100	N	3339	-0-	239	-0-	9754	3339	3		Y	-0-				-0-
*11	12796	X	3042	-0-	-9754	-0-	-0-	3042	3		Y	-0-				-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059																
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-				-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-				-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-				-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	3		Y	-0-				-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-				-0-
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	3		Y	-0-				-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288																
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	3		Y	-0-				-0-
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-				-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	3		Y	-0-				-0-
09	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3		Y	-0-				-0-
10	1271	X	1139	-0-	-132	-0-	-0-	1139	3		Y	-0-				-0-
11	1230	X	590	-0-	-640	-0-	-0-	590	3		Y	-0-				-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073																
06	1890	X	1877	-0-	-13	-0-	-0-	1877	3		Y	-0-				60
07	1953	X	868	-0-	-1085	-0-	-0-	868	3		Y	-0-				60
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	3		Y	-0-				60
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	-0-	1803	3		Y	-0-				60
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3		Y	-0-				60
11	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	-0-	1823	3		Y	-0-				60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278																
06	5880	X	5264	-0-	-616	-0-	-0-	5264	3		Y	-0-				-0-
07	6076	X	5434	-0-	-642	-0-	-0-	5434	3		Y	-0-				-0-
08	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	-0-	5372	3		Y	-0-				-0-
09	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	-0-	5156	3		Y	-0-				-0-
10	5425	X	5333	-0-	-92	-0-	-0-	5333	3		Y	-0-				-0-
*11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	-0-	5270	3		Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-	-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-	-0-
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-	-0-
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3			N	-0-	-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-	-0-
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-	-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956												
06		2160 X	2136	-0-	-24	-0-	2136 3			Y	-0-	-0-
07		2232 X	2141	-0-	-91	-0-	2141 3			Y	-0-	-0-
08		2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058 3			Y	-0-	-0-
09		2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1965 3			Y	-0-	-0-
10		2139 N	1945	-0-	-194	-0-	1945 3			Y	-0-	-0-
*11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
06		3570 X	3469	-0-	-101	-0-	3469 3			Y	-0-	-0-
07		3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3555 3			Y	-0-	-0-
08		3689 X	3496	-0-	-193	-0-	3496 3			Y	-0-	-0-
09		3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401 3			Y	-0-	-0-
10		3596 X	3490	-0-	-106	-0-	3490 3			Y	-0-	-0-
11		3480 X	3327	-0-	-153	-0-	3327 3			Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
06		5610 X	5606	-0-	-4	-0-	5606 3			Y	-0-	-0-
07		5797 X	5701	-0-	-96	-0-	5701 3			Y	-0-	-0-
08		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 3			Y	-0-	-0-
09		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 3			Y	-0-	-0-
10		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3			Y	-0-	-0-
*11		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 3			Y	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090												
06		4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4702 3			Y	-0-	-0-
07		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249 3			Y	-0-	-0-
08		5766 X	3868	-0-	-1898	-0-	3868 3			Y	-0-	-0-
09		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 3			Y	-0-	-0-
10		5766 X	5447	-0-	-319	-0-	5447 3			Y	-0-	-0-
*11		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 3			Y	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446												
06		930 X	817	-0-	-113	-0-	817 3			Y	-0-	-0-
07		961 X	875	-0-	-86	-0-	875 3			Y	-0-	-0-
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3			Y	-0-	-0-
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			Y	-0-	-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			Y	-0-	-0-
*11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3			Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181												
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 3			Y	-0-	-0-
07		3751 X	3190	-0-	-561	-0-	3190 3			Y	-0-	-0-
08		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3			Y	-0-	-0-
09		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3			Y	-0-	-0-
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3			Y	-0-	-0-
*11		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460												
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

06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3			Y	-0-	-0-
07		1333 N	1022	-0-	-311	-0-	1022 3			Y	-0-	-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3			Y	-0-	-0-
09		1050 N	694	-0-	-356	-0-	694 3			Y	-0-	-0-
10		1023 N	804	-0-	-219	-0-	804 3			Y	-0-	-0-
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242												
06		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 3			N	-0-	-0-
07		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 3			N	-0-	-0-
08		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 3			N	-0-	-0-
09		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3			N	-0-	-0-
10		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3			N	-0-	-0-
*11		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 3			N	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163												
06		1980 N	1959	-0-	-21	-0-	1959 3			Y	-0-	-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3			Y	-0-	-0-
08		2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960 3			Y	-0-	-0-
09		1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1839 3			Y	-0-	-0-
10		2046 N	1696	-0-	-350	-0-	1696 3			Y	-0-	-0-
*11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3			Y	-0-	-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872												
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3			Y	-0-	-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3			Y	-0-	-0-
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3			Y	-0-	-0-
09		1410 N	1221	-0-	-189	-0-	1221 3			Y	-0-	-0-
10		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362 3			Y	-0-	-0-
11		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312 3			Y	-0-	-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116												
06		480 N	448	-0-	-32	-0-	448 3			N	-0-	-0-
07		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3			N	-0-	-0-
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	430 3			N	-0-	-0-
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3			N	-0-	-0-
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3			N	-0-	-0-
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3			N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039																	
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
06		3000 X	2919	-0-	-81	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
07		3131 X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
08		3131 X	3109	-0-	-22	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
09		3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
11		3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132																	
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
08		2573 N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
09		2490 N	2477	-0-	-13	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
*11		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042																	
06		4140 X	3520	-0-	-620	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
07		4278 X	3297	-0-	-981	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
08		3348 X	1602	-0-	-1746	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
11		3240 X	2976	-0-	-264	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072																	
06		3000 N	3032	-0-	32	32	3032	3			Y	-0-					-0-
07		2883 N	1810	-0-	-1073	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
09		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
10		3131 X	2712	-0-	-419	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
11		4230 X	1892	-0-	-2338	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221																	
06		4530 X	1936	-0-	-2594	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07		4681 X	2726	-0-	-1955	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08		3472 X	2834	-0-	-638	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09		3030 X	2997	-0-	-33	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
*11		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219																	
06		3300 X	3208	-0-	-92	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
07		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
08		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			Y	-0-					-0-
11		3120 X	3095	-0-	-25	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	2670 N	2504	-0-	-166	-0-	2504	3			Y	-0-			-0-
07	2728 N	2548	-0-	-180	-0-	2548	3			Y	-0-			-0-
08	2635 N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3			Y	-0-			-0-
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-			-0-
10	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527	3			Y	-0-			-0-
11	2460 N	2416	-0-	-44	-0-	2416	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933														
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			Y	-0-			-0-
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-			-0-
08	5642 X	4761	-0-	-881	-0-	4761	3			Y	-0-			-0-
09	5460 X	4976	-0-	-484	-0-	4976	3			Y	-0-			-0-
10	5642 X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3			Y	-0-			-0-
11	5190 X	4315	-0-	-875	-0-	4315	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180														
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-			-0-
07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-			-0-
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-			-0-
09	4200 X	4138	-0-	-62	-0-	4138	3			Y	-0-			-0-
10	4340 X	4306	-0-	-34	-0-	4306	3			Y	-0-			-0-
11	4200 X	4030	-0-	-170	-0-	4030	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171														
06	1770 N	1408	-0-	-362	-0-	1408	3			Y	-0-			-0-
07	1829 N	1183	-0-	-646	-0-	1183	3			Y	-0-			-0-
08	2232 N	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3			Y	-0-			-0-
09	1410 N	934	-0-	-476	-0-	934	3			Y	-0-			-0-
10	1178 N	852	-0-	-326	-0-	852	3			Y	-0-			-0-
11	990 N	768	-0-	-222	-0-	768	3			Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334														
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			Y	-0-			-0-
08	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			Y	-0-			-0-
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-			-0-
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-			-0-
*11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				-0-
11		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3				-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089												
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3				-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3				-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3				-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3				-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3				-0-
11	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3				-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911												
06	2850	X	2621	-0-	-229	-0-	2621	3				-0-
07	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3				-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3				-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3				-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3				-0-
*11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3				-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
06	7170	X	6500	-0-	-670	-0-	6500	3				-0-
07	7409	X	6067	-0-	-1342	-0-	6067	3				-0-
08	7285	X	4884	-0-	-2401	-0-	4884	3				-0-
09	6810	X	3949	-0-	-2861	-0-	3949	3				-0-
10	6975	X	4344	-0-	-2631	-0-	4344	3				-0-
11	6510	X	3719	-0-	-2791	-0-	3719	3				-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3				-0-
07	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2021	3				-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3				-0-
09	2040	N	1885	-0-	-155	-0-	1885	3				-0-
10	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	3				-0-
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1705	3				-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	3				-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				-0-
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3				-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3				-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3				-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BONNER, HUNTER "A"		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3				-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3				-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3				-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3				-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12864 - 13001	
06	2550 N	2019	-0-	-531	-0-	2019	3				-0-
07	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3				-0-
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3				-0-
09	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1927	3				-0-
10	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	3				-0-
11	2010 N	804	-0-	-1206	-0-	804	3				-0-

BURGHER "E"		WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13050 - 13164	
06	2610 X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3				-0-
07	2697 X	1922	-0-	-775	-0-	1922	3				-0-
08	2542 N	1955	-0-	-587	-0-	1955	3				-0-
09	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924	3				-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3				-0-
*11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12850 - 12980	
06	4320 X	3915	-0-	-405	-0-	3915	3				-0-
07	4464 X	4142	-0-	-322	-0-	4142	3				-0-
08	4340 X	4332	-0-	-8	-0-	4332	3				-0-
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3				-0-
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3				-0-
11	4200 X	4062	-0-	-138	-0-	4062	3				-0-

PARKER, J & L "E"		WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12663 - 12799	
06	930 N	562	-0-	-368	-0-	562	3				-0-
07	992 N	5	-0-	-987	-0-	5	3				-0-
08	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	3				-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3				-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3				-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034	
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3				-0-
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3				-0-
08	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3				-0-
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3				-0-
10	2821 X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3				-0-
11	2730 X	2587	-0-	-143	-0-	2587	3				-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144	
06	3870 X	3324	-0-	-546	-0-	3324	3				-0-
07	3999 X	3355	-0-	-644	-0-	3355	3				-0-
08	4154 X	3235	-0-	-919	-0-	3235	3				-0-
09	4020 X	3269	-0-	-751	-0-	3269	3				-0-
10	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	3443	3				-0-
*11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	3000	N	14754	-0-	11754	11754	14753	3	1	9	Y	1
10	3100	N	12197	-0-	9097	20851	12197	3			Y	-0-
*11	3000	N	9472	-0-	6472	27323	9471	3	1	9	Y	1

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162												
06	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	3			Y	-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-
10	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			Y	-0-
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
06	6390	X	5665	-0-	-725	-0-	5665	3			Y	-0-
07	6603	X	5961	-0-	-642	-0-	5961	3			Y	-0-
08	6231	X	5910	-0-	-321	-0-	5910	3			Y	-0-
09	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	5926	3			Y	-0-
10	6231	X	6024	-0-	-207	-0-	6024	3			Y	-0-
*11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030												
06	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	3623	3			Y	-0-
07	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	3816	3			Y	-0-
08	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	3733	3			Y	-0-
09	3690	X	3617	-0-	-73	-0-	3617	3			Y	-0-
10	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			Y	-0-
11	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3			Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235												
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-
08	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			Y	-0-
09	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	1794	3			Y	-0-
10	1984	N	1661	-0-	-323	-0-	1661	3			Y	-0-
11	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			Y	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007												
06	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	3			N	-0-
07	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	3			N	-0-
08	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	4062	3			N	-0-
09	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3941	3			N	-0-
10	4371	X	2782	-0-	-1589	-0-	2782	3			N	-0-
11	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	4001	3			N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		5700 X	5554	-0-	-146	-0-	5554 3			Y	-0-	-0-
07		5828 X	5058	-0-	-770	-0-	5058 3			Y	-0-	-0-
08		5673 X	3575	-0-	-2098	-0-	3575 3			Y	-0-	-0-
09		5490 X	3763	-0-	-1727	-0-	3763 3			Y	-0-	-0-
10		5673 X	3564	-0-	-2109	-0-	3564 3			Y	-0-	-0-
11		5490 X	3459	-0-	-2031	-0-	3459 3			Y	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035												

06		3150 X	1378	-0-	-1772	-0-	1378 3			Y	-0-	-0-
07		3255 X	12	-0-	-3243	-0-	12 3			Y	-0-	-0-
08		3100 X	3	-0-	-3097	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
09		2970 X	64	-0-	-2906	-0-	64 3			Y	-0-	-0-
10		2852 X	7	-0-	-2845	-0-	7 3			Y	-0-	-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986												

06		420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3			Y	-0-	-0-
07		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3			Y	-0-	-0-
08		372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3			Y	-0-	-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			Y	-0-	-0-
10		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 3			Y	-0-	-0-
*11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181												

06		3960 X	3409	-0-	-551	-0-	3409 3			Y	-0-	-0-
07		4092 X	3561	-0-	-531	-0-	3561 3			Y	-0-	-0-
08		3689 X	3523	-0-	-166	-0-	3523 3			Y	-0-	-0-
09		3570 X	3379	-0-	-191	-0-	3379 3			Y	-0-	-0-
10		3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3454 3			Y	-0-	-0-
11		3450 X	3280	-0-	-170	-0-	3280 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152												

06		4140 X	4069	-0-	-71	-0-	4069 3			Y	-0-	-0-
07		4340 X	386	-0-	-3954	-0-	386 3			Y	-0-	-0-
08		4123 X	29	-0-	-4094	-0-	29 3			Y	-0-	-0-
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-	-0-
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-	-0-
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458												

06		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3			Y	-0-	-0-
07		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			Y	-0-	-0-
08		1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639 3			Y	-0-	-0-
09		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604 3			Y	-0-	-0-
10		1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1542 3			Y	-0-	-0-
11		1590 N	1336	-0-	-254	-0-	1336 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255												

06		4110 X	4013	-0-	-97	-0-	4013 3			Y	-0-	-0-
07		4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309 3			Y	-0-	-0-
08		4495 X	4464	-0-	-31	-0-	4464 3			Y	-0-	-0-
09		4350 X	4344	-0-	-6	-0-	4344 3			Y	-0-	-0-
10		4495 X	4403	-0-	-92	-0-	4403 3			Y	-0-	-0-
11		4320 X	4217	-0-	-103	-0-	4217 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		4440 X	3867	-0-	-573	-0-	3867	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		4588 X	3935	-0-	-653	-0-	3935	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3960 X	3578	-0-	-382	-0-	3578	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3999 X	3611	-0-	-388	-0-	3611	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		3870 X	3402	-0-	-468	-0-	3402	3	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371												
06		4590 X	4306	-0-	-284	-0-	4306	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		4619 X	4412	-0-	-207	-0-	4412	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		4410 X	4254	-0-	-156	-0-	4254	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		4495 X	4362	-0-	-133	-0-	4362	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		4350 X	4149	-0-	-201	-0-	4149	3	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233												
06		270 X	248	-0-	-22	-0-	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		279 X	160	-0-	-119	-0-	160	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012												
06		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	Y	-0-	-0-	13
07		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	Y	-0-	-0-	13
08		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3	Y	-0-	-0-	13
09		2160 N	1909	-0-	-251	-0-	1909	3	Y	-0-	-0-	13
10		2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015	3	Y	-0-	-0-	13
11		1950 N	1695	-0-	-255	-0-	1695	3	Y	-0-	-0-	13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044												
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142												
06		3690 X	2916	-0-	-774	-0-	2916	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3813 X	3304	-0-	-509	-0-	3304	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3	Y	-0-	-0-	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960												
06		1440 N	1117	-0-	-323	-0-	1117	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		1395 N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		1240 N	994	-0-	-246	-0-	994	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		1110 N	984	-0-	-126	-0-	984	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		960 N	859	-0-	-101	-0-	859	3	Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	11	RRCID ->	200937	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13036 - 13140	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		5952 X	5432	-0-	-520	-0-	5432 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		5760 X	5017	-0-	-743	-0-	5017 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		5952 X	5266	-0-	-686	-0-	5266 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		5610 X	5124	-0-	-486	-0-	5124 3	Y	-0-	-0-	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	12	RRCID ->	201165	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13340	PERF.12932 - 13116	
06		3900 X	3544	-0-	-356	-0-	3544 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3875 X	3475	-0-	-400	-0-	3475 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "D"		WELL #:	24	RRCID ->	201513	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	13340	PERF.12975 - 13140	
06		3780 X	2777	-0-	-1003	-0-	2777 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3906 X	2924	-0-	-982	-0-	2924 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3240 X	3030	-0-	-210	-0-	3030 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3080 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3	Y	-0-	-0-	-0-

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #:	2	RRCID ->	202042	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	16828	PERF.14812 - 16815	
06		5970 X	5666	-0-	-304	-0-	5666 3	N	-0-	-0-	-0-
07		6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5717 3	N	-0-	-0-	-0-
08		6386 X	4955	-0-	-1431	-0-	4955 3	N	-0-	-0-	-0-
09		6180 X	3488	-0-	-2692	-0-	3488 3	N	-0-	-0-	-0-
10		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 3	N	-0-	-0-	-0-

BURGHER "E"		WELL #:	16	RRCID ->	202172	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13044 - 13154	
06		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		7161 X	6589	-0-	-572	-0-	6589 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		6930 X	4872	-0-	-2058	-0-	4872 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		7161 X	1207	-0-	-5954	-0-	1207 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		6840 X	3969	-0-	-2871	-0-	3969 3	Y	-0-	-0-	-0-

BURGHER "G"		WELL #:	14	RRCID ->	202174	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13260	PERF.12944 - 12952	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		775 X	78	-0-	-697	-0-	78 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		660 X	40	-0-	-620	-0-	40 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		651 X	81	-0-	-570	-0-	81 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		630 X	89	-0-	-541	-0-	89 3	Y	-0-	-0-	-0-

KNOWLES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	202254	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	17290	PERF.15170 - 16620	
06		6000 X	5852	-0-	-148	-0-	5852 3	N	-0-	-0-	-0-
07		6200 X	6126	-0-	-74	-0-	6126 3	N	-0-	-0-	-0-
08		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 3	N	-0-	-0-	-0-
09		5970 X	5906	-0-	-64	-0-	5906 3	N	-0-	-0-	-0-
10		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 3	N	-0-	-0-	-0-
*11		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3	N	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
08		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
09		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
10		4154 X	3982	-0-	-172	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11		4020 X	3924	-0-	-96	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029																	
06		3570 X	3025	-0-	-545	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
07		3689 X	776	-0-	-2913	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
08		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
09		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
10		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
*11		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185																	
06		2940 X	2325	-0-	-615	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
07		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
*11		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356																	
06		5580 X	5232	-0-	-348	-0-	5232	3			Y	-0-					-0-
07		5766 X	5418	-0-	-348	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
08		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
09		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
10		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
11		5160 X	5158	-0-	-2	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100																	
06		3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07		4061 X	3759	-0-	-302	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08		4061 X	3711	-0-	-350	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
09		3900 X	3630	-0-	-270	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
10		4030 X	3790	-0-	-240	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
11		3750 X	3657	-0-	-93	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049																	
06		1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
07		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
*11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507																	
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
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270																	
06		7110 X	6619	-0-	-491	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
07		7161 X	6710	-0-	-451	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
08		7161 X	6783	-0-	-378	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
09		6690 X	6572	-0-	-118	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
10		6851 X	6786	-0-	-65	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11		6630 X	6421	-0-	-209	-0-	6421	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680																	
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07		1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154																	
06		3840 X	3537	-0-	-303	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
07		3968 X	3715	-0-	-253	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
08		3782 X	3710	-0-	-72	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
09		3660 X	3588	-0-	-72	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
10		3782 X	3746	-0-	-36	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
11		3600 X	3530	-0-	-70	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290																	
06		690 N	539	-0-	-151	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07		713 N	383	-0-	-330	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
08		403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09		390 N	98	-0-	-292	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11		210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305																	
06		3420 X	824	-0-	-2596	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
07		2759 X	1584	-0-	-1175	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	3			Y	-0-					-0-
09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
10		3100 N	6939	-0-	3839	3839	6939	3			Y	-0-					-0-
*11		3000 N	6181	-0-	3181	7020	6181	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720																	
06		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
07		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
09		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8698	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
*11		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132			
M	O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-	-0-
08	341 X	278	-0-	-63	-0-	278	3		Y	-0-	-0-
09	330 X	220	-0-	-110	-0-	220	3		Y	-0-	-0-
10	341 X	255	-0-	-86	-0-	255	3		Y	-0-	-0-
11	300 X	254	-0-	-46	-0-	254	3		Y	-0-	-0-
DYNEGY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868			
06	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	-0-
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	-0-
08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3		N	-0-	-0-
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3		N	-0-	-0-
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3		N	-0-	-0-
*11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-
BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774			
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3		N	-0-	-0-
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-	-0-
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3		N	-0-	-0-
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-	-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3		N	-0-	-0-
*11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-	-0-
BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476			
06	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3		Y	-0-	-0-
07	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3		Y	-0-	-0-
08	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3		Y	-0-	-0-
09	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	3		Y	-0-	-0-
10	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3		Y	-0-	-0-
11	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1492	3		Y	-0-	-0-
EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297			
06	2850 N	2828	-0-	-22	-0-	2828	3		Y	-0-	-0-
07	2821 N	2252	-0-	-569	-0-	2252	3		Y	-0-	-0-
08	2945 X	2334	-0-	-611	-0-	2334	3		Y	-0-	-0-
09	2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3		Y	-0-	-0-
10	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	3		Y	-0-	-0-
11	2820 X	2727	-0-	-93	-0-	2727	3		Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744				
M	O	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
06	570 N	498	-0-	-72	-0-		498 3		N	-0-		-0-
07	558 N	454	-0-	-104	-0-		454 3		N	-0-		-0-
08	589 N	404	-0-	-185	-0-		404 3		N	-0-		-0-
09	510 N	367	-0-	-143	-0-		367 3		N	-0-		-0-
10	465 N	340	-0-	-125	-0-		340 3		N	-0-		-0-
11	390 N	311	-0-	-79	-0-		311 3		N	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000				
06	4440 X	4298	-0-	-142	-0-		4298 3		Y	-0-		-0-
07	4588 X	4341	-0-	-247	-0-		4341 3		Y	-0-		-0-
08	4495 X	4203	-0-	-292	-0-		4203 3		Y	-0-		-0-
09	4350 X	4282	-0-	-68	-0-		4282 3		Y	-0-		-0-
10	4433 X	4390	-0-	-43	-0-		4390 3		Y	-0-		-0-
11	4290 X	4205	-0-	-85	-0-		4205 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 18		RRCID -> 205148		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350				
06	3180 X	2193	-0-	-987	-0-		2193 3		Y	-0-		-0-
07	3007 X	2362	-0-	-645	-0-		2362 3		Y	-0-		-0-
08	2387 X	2365	-0-	-22	-0-		2365 3		Y	-0-		-0-
09	2310 X	1829	-0-	-481	-0-		1829 3		Y	-0-		-0-
10	2387 X	1232	-0-	-1155	-0-		1232 3		Y	-0-		-0-
*11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		3262 3		Y	-0-		-0-

EVANS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244				
06	1380 N	1170	-0-	-210	-0-		1170 3		Y	-0-		-0-
07	1333 N	1054	-0-	-279	-0-		1054 3		Y	-0-		-0-
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-		1161 3		Y	-0-		-0-
09	1170 N	1148	-0-	-22	-0-		1148 3		Y	-0-		-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203 3		Y	-0-		-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201 3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955				
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		4762 3		Y	-0-		-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-		4999 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	4617	-0-	4617	4617		4617 3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	4341	-0-	4341	8958		4341 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	4430	-0-	4430	13388		4430 3		Y	-0-		-0-
*11	17453 X	4065	-0-	-13388	-0-		4065 3		Y	-0-		-0-

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310				
06	3420 X	3261	-0-	-159	-0-		3261 3		Y	-0-		-0-
07	3534 X	3433	-0-	-101	-0-		3433 3		Y	-0-		-0-
08	3441 X	3407	-0-	-34	-0-		3407 3		Y	-0-		-0-
09	3330 X	3086	-0-	-244	-0-		3086 3		Y	-0-		-0-
10	3441 X	3340	-0-	-101	-0-		3340 3		Y	-0-		-0-
11	3330 X	3218	-0-	-112	-0-		3218 3		Y	-0-		-0-

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BURGHER "G"		WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		-0-	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	Y	-0-		-0-	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	Y	-0-		-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-		-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410			
06	4530 X	4277	-0-	-253	-0-	4277 3	Y	-0-		-0-	
07	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	4400 3	Y	-0-		-0-	
08	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	4314 3	Y	-0-		-0-	
09	4290 X	4241	-0-	-49	-0-	4241 3	Y	-0-		-0-	
10	4433 X	4412	-0-	-21	-0-	4412 3	Y	-0-		-0-	
11	4290 X	4175	-0-	-115	-0-	4175 3	Y	-0-		-0-	

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282			
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	Y	-0-		-0-	
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024 3	Y	-0-		-0-	
08	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 3	Y	-0-		-0-	
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 3	Y	-0-		-0-	
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944 3	Y	-0-		-0-	
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	980 3	Y	-0-		-0-	

PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892			
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3	Y	-0-		-0-	
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	Y	-0-		-0-	
08	3472 X	3307	-0-	-165	-0-	3307 3	Y	-0-		-0-	
09	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	3221 3	Y	-0-		-0-	
10	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252 3	Y	-0-		-0-	
11	3240 X	3153	-0-	-87	-0-	3153 3	Y	-0-		-0-	

IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376			
06	3420 X	2083	-0-	-1337	-0-	2083 3	Y	-0-		-0-	
07	3534 X	2592	-0-	-942	-0-	2592 3	Y	-0-		-0-	
08	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3	Y	-0-		-0-	
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3	Y	-0-		-0-	
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3	Y	-0-		-0-	
*11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3	Y	-0-		-0-	

BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080			
06	570 N	293	-0-	-277	-0-	293 3	Y	-0-		-0-	
07	651 N	283	-0-	-368	-0-	283 3	Y	-0-		-0-	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	Y	-0-		-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	Y	-0-		-0-	
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	Y	-0-		-0-	
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-		-0-	

BURGHER "E"		WELL #: 10		RRCID -> 207281		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254			
06	6840 X	6423	-0-	-417	-0-	6423 3	Y	-0-		-0-	
07	7068 X	6594	-0-	-474	-0-	6594 3	Y	-0-		-0-	
08	6665 X	6125	-0-	-540	-0-	6125 3	Y	-0-		-0-	
09	6450 X	5859	-0-	-591	-0-	5859 3	Y	-0-		-0-	
10	6665 X	5876	-0-	-789	-0-	5876 3	Y	-0-		-0-	
11	6420 X	5591	-0-	-829	-0-	5591 3	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		3870 X	3588	-0-	-282	-0-	3588 3			Y	-0-	-0-
07		3999 X	2946	-0-	-1053	-0-	2946 3			Y	-0-	-0-
08		3596 X	2841	-0-	-755	-0-	2841 3			Y	-0-	-0-
09		3480 X	2263	-0-	-1217	-0-	2263 3			Y	-0-	-0-
10		3596 X	2558	-0-	-1038	-0-	2558 3			Y	-0-	-0-
11		3480 X	2212	-0-	-1268	-0-	2212 3			Y	-0-	-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346												
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-	-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3			N	-0-	-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-	-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-	-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-	-0-
*11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-	-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369												
06		2310 X	77	-0-	-2233	-0-	77 3			Y	-0-	-0-
07		2387 X	1151	-0-	-1236	-0-	1151 3			Y	-0-	-0-
08		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3			Y	-0-	-0-
09		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3			Y	-0-	-0-
10		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3			Y	-0-	-0-
*11		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3			Y	-0-	-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666												
06		6240 X	5869	-0-	-371	-0-	5869 3			N	-0-	-0-
07		6448 X	5324	-0-	-1124	-0-	5324 3			N	-0-	-0-
08		6448 X	5869	-0-	-579	-0-	5869 3			N	-0-	-0-
09		6180 X	5474	-0-	-706	-0-	5474 3			N	-0-	-0-
10		6293 X	6210	-0-	-83	-0-	6210 3			N	-0-	-0-
11		5880 X	5073	-0-	-807	-0-	5073 3			N	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326												
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			Y	-0-	13
07		341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3			Y	-0-	13
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3			Y	-0-	13
09		300 N	56	-0-	-244	-0-	56 3			Y	-0-	13
10		217 N	62	-0-	-155	-0-	62 3			Y	-0-	13
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3			Y	-0-	13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958												
06		1470 X	1166	-0-	-304	-0-	1166 3			Y	-0-	-0-
07		1519 X	600	-0-	-919	-0-	600 3			Y	-0-	-0-
08		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173 3			Y	-0-	-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3			Y	-0-	-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3			Y	-0-	-0-
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			Y	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391												
06		2790 X	2194	-0-	-596	-0-	2194 3			Y	-0-	-0-
07		2883 X	2327	-0-	-556	-0-	2327 3			Y	-0-	-0-
08		2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300 3			Y	-0-	-0-
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3			Y	-0-	-0-
10		2325 N	2048	-0-	-277	-0-	2048 3			Y	-0-	-0-
11		2220 N	1595	-0-	-625	-0-	1595 3			Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		7650 X	7373	-0-	-277	-0-	7373 3			N	-0-	-0-
07		7905 X	7554	-0-	-351	-0-	7554 3			N	-0-	-0-
08		7905 X	7479	-0-	-426	-0-	7479 3			N	-0-	-0-
09		7530 X	7152	-0-	-378	-0-	7152 3			N	-0-	-0-
10		7719 X	6431	-0-	-1288	-0-	6431 3			N	-0-	-0-
11		7380 X	6989	-0-	-391	-0-	6989 3			N	-0-	-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931												
06		6780 X	6429	-0-	-351	-0-	6429 3			Y	-0-	-0-
07		7006 X	6423	-0-	-583	-0-	6423 3			Y	-0-	-0-
08		6820 X	6198	-0-	-622	-0-	6198 3			Y	-0-	-0-
09		6600 X	6468	-0-	-132	-0-	6468 3			Y	-0-	-0-
10		6665 X	6578	-0-	-87	-0-	6578 3			Y	-0-	-0-
11		6420 X	6327	-0-	-93	-0-	6327 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570												
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			Y	-0-	-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3			Y	-0-	-0-
08		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1797 3			Y	-0-	-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3			Y	-0-	-0-
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			Y	-0-	-0-
11		1740 N	1650	-0-	-90	-0-	1650 3			Y	-0-	-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307												
06		600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3			Y	-0-	-0-
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3			Y	-0-	-0-
08		589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3			Y	-0-	-0-
09		570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3			Y	-0-	-0-
10		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3			Y	-0-	-0-
11		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3			Y	-0-	-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938												
06		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3			Y	-0-	-0-
07		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3			Y	-0-	-0-
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			Y	-0-	-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			Y	-0-	-0-
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 3			Y	-0-	-0-
*11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			Y	-0-	-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900												
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3			Y	-0-	-0-
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3			Y	-0-	-0-
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3			Y	-0-	-0-
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3			Y	-0-	-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3			Y	-0-	-0-
*11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			Y	-0-	-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288												
06		5400 X	5162	-0-	-238	-0-	5162 3			N	-0-	-0-
07		5580 X	5293	-0-	-287	-0-	5293 3			N	-0-	-0-
08		5580 X	4892	-0-	-688	-0-	4892 3			N	-0-	-0-
09		5250 X	4272	-0-	-978	-0-	4272 3			N	-0-	-0-
10		5332 X	4569	-0-	-763	-0-	4569 3			N	-0-	-0-
11		5160 X	4232	-0-	-928	-0-	4232 3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808			
M	O	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
06	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245 3		N	-0-		-0-
07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244 3		N	-0-		-0-
08	7533 X	7412	-0-	-121	-0-	7412 3		N	-0-		-0-
09	7290 X	7153	-0-	-137	-0-	7153 3		N	-0-		-0-
10	7533 X	7376	-0-	-157	-0-	7376 3		N	-0-		-0-
11	7260 X	7043	-0-	-217	-0-	7043 3		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804			
06	6690 X	5503	-0-	-1187	-0-	5503 3		N	-0-		-0-
07	6603 X	6030	-0-	-573	-0-	6030 3		N	-0-		-0-
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 3		N	-0-		-0-
09	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 3		N	-0-		-0-
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 3		N	-0-		-0-
11	7050 X	6362	-0-	-688	-0-	6362 3		N	-0-		-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060			
06	8070 X	7608	-0-	-462	-0-	7608 3		N	-0-		-0-
07	8308 X	5815	-0-	-2493	-0-	5815 3		N	-0-		-0-
08	8308 X	7687	-0-	-621	-0-	7687 3		N	-0-		-0-
09	7890 X	7389	-0-	-501	-0-	7389 3		N	-0-		-0-
10	8153 X	7544	-0-	-609	-0-	7544 3		N	-0-		-0-
11	7620 X	6932	-0-	-688	-0-	6932 3		N	-0-		-0-

HEGWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598			
06	4140 X	3944	-0-	-196	-0-	3944 3		N	-0-		-0-
07	4247 X	4099	-0-	-148	-0-	4099 3		N	-0-		-0-
08	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	4015 3		N	-0-		-0-
09	4110 X	3805	-0-	-305	-0-	3805 3		N	-0-		-0-
10	4123 X	4029	-0-	-94	-0-	4029 3		N	-0-		-0-
11	3960 X	3903	-0-	-57	-0-	3903 3		N	-0-		-0-

JONES, ABE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A			
06	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303 3		N	-0-		-0-
07	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12108 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	12132 3		N	-0-		-0-
09	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	11902 3	1 9	N	1	1 1	-0-
10	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290 3		N	-0-		-0-
*11	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11908 3	1 9	N	1	1 1	-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526			
06	8580 X	8527	-0-	-53	-0-	8527 3		N	-0-		-0-
07	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 3		N	-0-		-0-
08	8866 X	8393	-0-	-473	-0-	8393 3		N	-0-		-0-
09	8580 X	8150	-0-	-430	-0-	8150 3		N	-0-		-0-
10	8866 X	8652	-0-	-214	-0-	8652 3		N	-0-		-0-
*11	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8990 3	1 9	N	1	1 1	-0-

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060			
06	3390 X	3087	-0-	-303	-0-	3087 3		Y	-0-		-0-
07	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	3404 3		Y	-0-		-0-
08	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	3296 3		Y	-0-		-0-
09	3390 X	2972	-0-	-418	-0-	2972 3		Y	-0-		-0-
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3		Y	-0-		-0-
*11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713														
06	8280	X	7969	-0-	-311	-0-	7969	3		N	-0-			-0-
07	8525	X	8090	-0-	-435	-0-	8090	3		N	-0-			-0-
08	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	3		N	-0-			-0-
09	8190	X	7924	-0-	-266	-0-	7924	3		N	-0-			-0-
10	8246	X	8128	-0-	-118	-0-	8128	3		N	-0-			-0-
11	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	7527	3		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580														
06	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
07	2542	X	965	-0-	-1577	-0-	965	3		N	-0-			-0-
08	3906	X	2689	-0-	-1217	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
09	3780	X	639	-0-	-3141	-0-	639	3		N	-0-			-0-
10	3906	X	1170	-0-	-2736	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
11	2610	X	995	-0-	-1615	-0-	995	3		N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521														
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3		N	-0-			-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3		N	-0-			-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3		N	-0-			-0-
09	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3		N	-0-			-0-
10	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5987	3		N	-0-			-0-
11	6210	X	5578	-0-	-632	-0-	5578	3		N	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367														
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	253	-0-	-977	-0-	253	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		N	-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3		N	-0-
09		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3		N	-0-
*11		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3		N	-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233										
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-
07		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-
08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		N	-0-
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-
*11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186										
06		8190 X	6222	-0-	-1968	-0-	6222 3		N	-0-
07		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 3		N	-0-
08		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 3		N	-0-
09		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 3		N	-0-
10		8401 X	7276	-0-	-1125	-0-	7276 3		N	-0-
11		8130 X	7247	-0-	-883	-0-	7247 3		N	-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090										
06		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451 3		N	-0-
07		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643 3		N	-0-
08		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933 3		N	-0-
09		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8608 3	1 9	N	-0-
10		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386 3		N	-0-
*11		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8885 3	1 9	N	-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976										
06		5190 X	4990	-0-	-200	-0-	4990 3		N	-0-
07		5363 X	5180	-0-	-183	-0-	5180 3		N	-0-
08		5363 X	5165	-0-	-198	-0-	5165 3		N	-0-
09		5070 X	4976	-0-	-94	-0-	4976 3		N	-0-
10		5177 X	5049	-0-	-128	-0-	5049 3		N	-0-
11		5010 X	4728	-0-	-282	-0-	4728 3		N	-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360										
06		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 3		N	-0-
07		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 3		N	-0-
08		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3		N	-0-
09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		N	-0-
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 3		N	-0-
*11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3		N	-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958										
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-
08		186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3		N	-0-
09		150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3		N	-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		8010 X	7790	-0-	-220	-0-	7790 3		N	-0-		-0-
07		8277 X	7770	-0-	-507	-0-	7770 3		N	-0-		-0-
08		8277 X	7693	-0-	-584	-0-	7693 3		N	-0-		-0-
09		8010 X	7152	-0-	-858	-0-	7152 3		N	-0-		-0-
10		8153 X	7574	-0-	-579	-0-	7574 3		N	-0-		-0-
11		7800 X	7730	-0-	-70	-0-	7730 3		N	-0-		-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478												
06		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 3		N	-0-		-0-
07		7812 X	7222	-0-	-590	-0-	7222 3		N	-0-		-0-
08		7812 X	7192	-0-	-620	-0-	7192 3		N	-0-		-0-
09		7560 X	6830	-0-	-730	-0-	6830 3		N	-0-		-0-
10		7812 X	6763	-0-	-1049	-0-	6763 3		N	-0-		-0-
11		7560 X	6385	-0-	-1175	-0-	6385 3		N	-0-		-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656												
06		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 3		N	-0-		-0-
07		4898 X	4894	-0-	-4	-0-	4894 3		N	-0-		-0-
08		4960 X	4831	-0-	-129	-0-	4831 3		N	-0-		-0-
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 3		N	-0-		-0-
10		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 3		N	-0-		-0-
11		4740 X	3864	-0-	-876	-0-	3864 3		N	-0-		-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838												
06		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		Y	-0-		-0-
07		2635 X	2546	-0-	-89	-0-	2546 3		Y	-0-		-0-
08		2666 N	2598	-0-	-68	-0-	2598 3		Y	-0-		-0-
09		2550 N	2505	-0-	-45	-0-	2505 3		Y	-0-		-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		Y	-0-		-0-
11		2520 N	2435	-0-	-85	-0-	2435 3		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142												
06		1020 N	780	-0-	-240	-0-	780 2		N	-0-		-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
09		780 N	592	-0-	-188	-0-	592 2		N	-0-		-0-
10		930 N	641	-0-	-289	-0-	641 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	514	-0-	-536	-0-	514 2		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
07		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2			N	-0-	-0-
08		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
10		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155 2			N	-0-	-0-
11		1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087 2			N	-0-	-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190												
06		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 2			N	-0-	-0-
08		1271 N	1000	-0-	-271	-0-	1000 2			N	-0-	-0-
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			N	-0-	-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			N	-0-	-0-
*11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-	-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122												
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2			N	-0-	-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-	-0-
09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-	-0-
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2			N	-0-	-0-
11		1560 N	1500	-0-	-60	-0-	1500 2			N	-0-	-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458												
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2			N	-0-	-0-
08		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2			N	-0-	-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-	-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2			N	-0-	-0-
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183												
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2			N	-0-	-0-
07		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489 2			N	-0-	-0-
08		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365 2			N	-0-	-0-
09		1590 N	1104	-0-	-486	-0-	1104 2			N	-0-	-0-
10		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244 2			N	-0-	-0-
11		1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1237 2			N	-0-	-0-

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												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)			27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
JAMEX, INC.			429659										
BACHTEL			WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		8640 X	7173	-0-	-1467	-0-	1095	1	6078	2	N	-0-	158
07		8091 X	4839	-0-	-3252	-0-	1074	1	3765	2	N	-0-	158
08		8215 X	4731	-0-	-3484	-0-	1086	1	3621	2	N	22	180
09		7950 X	4473	-0-	-3477	-0-	1146	1	3317	2	N	9	189
10		7936 X	2775	-0-	-5161	-0-	1059	1	1702	2	N	13	202
11		7170 X	638	-0-	-6532	-0-	109	1	529	2	N	-0-	202

REZNICEK			WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618			
06		48720 X	32212	-0-	-16508	-0-	685	1	31494	2	N	30	137
07		50344 X	35403	-0-	-14941	-0-	829	1	34507	2	N	61	198
08		50344 X	31428	-0-	-18916	-0-	935	1	30474	2	N	17	42
09		45960 X	21285	-0-	-24675	-0-	1147	1	20126	2	N	11	53
10		42563 X	24968	-0-	-17595	-0-	1091	1	23860	2	N	15	68
11		34260 X	26647	-0-	-7613	-0-	1139	1	25498	2	N	9	77

HUMPHRIES			WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680			
06		26340 X	19860	-0-	-6480	-0-	423	1	19437	2	N	-0-	210
07		27218 X	21143	-0-	-6075	-0-	496	1	20633	2	N	13	223
08		27218 X	17192	-0-	-10026	-0-	512	1	16680	2	N	-0-	223
09		23280 X	11531	-0-	-11749	-0-	622	1	10909	2	N	-0-	223
10		21607 X	15288	-0-	-6319	-0-	669	1	14619	2	N	-0-	223
11		20460 X	16690	-0-	-3770	-0-	714	1	15976	2	N	-0-	223

BOMAR			WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631			
06		31680 X	22942	-0-	-8738	-0-	488	1	22454	2	N	-0-	194
07		24304 X	22707	-0-	-1597	-0-	533	1	22160	2	N	13	207
08		25823 X	18940	-0-	-6883	-0-	564	1	18376	2	N	-0-	207
09		24990 X	16905	-0-	-8085	-0-	912	1	15993	2	N	-0-	207
10		24800 X	19286	-0-	-5514	-0-	843	1	18443	2	N	-0-	207
11		22950 X	18828	-0-	-4122	-0-	805	1	18023	2	N	-0-	207

DAVIS			WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021			TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900												
M	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

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	033852	COMPL. DATE	04/21/1963	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4404 - 4828	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11450 - 11460	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTHEAST EDGWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID ->	156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.14082 - 14386	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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					
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

06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	69				152
07		310 X	156	-0-	-154	-0-	100	1	56	9	N	51	176	1		27
08		13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3				30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				48
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	12				60
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	5				65

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368													
LEMKE			WELL #: 1		RRCID -> 129074			COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953					
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	355	1	1996	2	N	65				117
							72	9								
07		2790 N	2535	-0-	-255	-0-	351	1	2101	2	N	75				192
							83	9								
08		2759 N	2430	-0-	-329	-0-	345	1	2035	2	N	45				237
							50	9								
09		2430 N	2046	-0-	-384	-0-	242	1	1731	2	N	66	188	1		115
							73	9								
10		3100 N	3217	-0-	117	117	365	1	2756	2	N	87				202
							96	9								
*11		2450 N	2333	-0-	-117	-0-	296	1	1980	2	N	52	191	1		63
							57	9								

JACKSON, RON			WELL #: 1		RRCID -> 129516			COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBINSON-TERRY			WELL #: 1		RRCID -> 131703			COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780					
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	108	1	244	2	N	-0-				27
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	110	1	257	2	N	-0-				27
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	108	1	248	2	N	-0-				27
09		360 N	294	-0-	-66	-0-	104	1	190	2	N	-0-				27
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	117	1	299	2	N	-0-				27
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	115	1	254	2	N	-0-				27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 132791			COMPL. DATE 11/11/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958					
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				76
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				76
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				76
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				76
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				76
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		3978 X	3978	-0-	-0-	429 1	3385 2		N	149		189
						164 9						
07		4108 X	4108	-0-	-0-	445 1	3502 2		N	146	190 1	145
						161 9						
08		3422 X	3422	-0-	-0-	372 1	2947 2		N	94	190 1	49
						103 9						
09		1500 X	964	-0-	-536	115 1	820 2		N	26		75
						29 9						
10		5707 X	5707	-0-	-0-	650 1	4908 2		N	135		210
						149 9						
11		1500 X	1001	-0-	-499	127 1	849 2		N	23	170 1	63
						25 9						
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911												
06		170 N	170	-0-	-0-	19 1	151 2		N	-0-		29
07		148 N	148	-0-	-0-	17 1	131 2		N	-0-		29
08		136 N	136	-0-	-0-	15 1	121 2		N	-0-		29
09		150 N	116	-0-	-34	14 1	102 2		N	-0-		29
10		155 N	154	-0-	-1	18 1	136 2		N	-0-		29
*11		123 N	123	-0-	-0-	16 1	107 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												
06		4140 X	2379	-0-	-1761	60 1	2319 3		N	-0-		-0-
07		4278 X	2172	-0-	-2106	62 1	2110 3		N	-0-		-0-
08		3472 X	2596	-0-	-876	62 1	2534 3		N	-0-		-0-
09		3090 X	1809	-0-	-1281	60 1	1749 3		N	-0-		-0-
10		2914 X	2607	-0-	-307	62 1	2545 3		N	-0-		-0-
11		2520 X	2241	-0-	-279	60 1	2181 3		N	-0-		-0-
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819												
06		1500 N	1386	-0-	-114	60 1	1326 3		N	-0-		-0-
07		1550 N	1431	-0-	-119	62 1	1369 3		N	-0-		-0-
08		1588 N	1588	-0-	-0-	62 1	1526 3		N	-0-		-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	60 1	1397 3		N	-0-		-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	62 1	1368 3		N	-0-		-0-
11		1500 N	1425	-0-	-75	60 1	1365 3		N	-0-		-0-
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775												
06		7920 X	7316	-0-	-604	240 1	7076 3		N	-0-		-0-
07		7130 X	6948	-0-	-182	248 1	6700 3		N	-0-		-0-
08		8091 X	6641	-0-	-1450	248 1	6393 3		N	-0-		-0-
09		7830 X	6144	-0-	-1686	240 1	5904 3		N	-0-		-0-
10		8091 X	6533	-0-	-1558	248 1	6285 3		N	-0-		-0-
11		7320 X	6115	-0-	-1205	240 1	5875 3		N	-0-		-0-
STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952												
06		3750 X	3546	-0-	-204	120 1	3426 3		N	-0-		-0-
07		3875 X	3861	-0-	-14	124 1	3737 3		N	-0-		-0-
08		3875 X	3806	-0-	-69	124 1	3682 3		N	-0-		-0-
09		3690 X	3635	-0-	-55	120 1	3515 3		N	-0-		-0-
10		3875 X	3600	-0-	-275	124 1	3476 3		N	-0-		-0-
11		3750 X	3516	-0-	-234	120 1	3396 3		N	-0-		-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4140 X	3592	-0-	-548	-0-	120 1	3472 3	N	-0-		-0-
07		3968 X	3479	-0-	-489	-0-	124 1	3355 3	N	-0-		-0-
08		3968 X	3167	-0-	-801	-0-	124 1	3043 3	N	-0-		-0-
09		3630 X	2953	-0-	-677	-0-	120 1	2833 3	N	-0-		-0-
10		3720 X	3122	-0-	-598	-0-	124 1	2998 3	N	-0-		-0-
11		3600 X	2894	-0-	-706	-0-	120 1	2774 3	N	-0-		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUSTACE (SMACKOVER)										//CONT.// 29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 834365									
WILLIAMS, HOMER										WELL #: 1SD		RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4324 - 4618	
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		
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		

RICHARDSON BROS. G.U. 1										WELL #: 2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407 - 12632	
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12513 - 12735	
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12487 - 12694	
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		

BYERS, L. E. WWD										WELL #: 1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651	
06		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
07		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
08		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
09		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
10		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
11		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)										29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										945936									
INDIAN CREEK										WELL #: 2 T		RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9944 - 9955	
06		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
07		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
08		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
09		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
10		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
11		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

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
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	71 1	855 2	Y	-0-		-0-
						1006 4					
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	45 1	649 2	Y	-0-		-0-
						947 4					
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	Y	-0-		-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	57 1	1119 2	Y	-0-		-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	62 1	1256 2	Y	-0-		-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 1	367 2	Y	-0-		-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21 1	257 2	N	-0-		-0-
						336 4					
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	21 1	301 2	N	-0-		-0-
						251 4					
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20 1	394 2	N	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 2	N	-0-		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	N	-0-		-0-
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	N	-0-		-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35

FAIRFREE (TRAVIS PEAK)		30111 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
PINNERGY, LTD.		665701							
FAIRFREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 186433		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585	
M	O	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2022									

FALLON (TRAVIS PEAK)		30105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
WHISENHUNT, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 169984		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037				
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-	-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	N	-0-	-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	N	-0-	-0-
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-	-0-

LAURENCE, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519				
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	125	1	2382	2	N	-0-	-0-
07	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	102	1	1866	2	N	-0-	-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	108	1	2199	2	N	-0-	-0-
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	116	1	2423	2	N	-0-	-0-
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	140	1	2742	2	N	-0-	-0-
*11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CH4 ENERGY SIX, LLC		142193										
BATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513				
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-	-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-	-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	-0-
09	1500 N	1261	-0-	-239	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
10	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
*11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HOLMES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910				
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	2	Y	-0-	8
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	57	1	1564	2	Y	-0-	8
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	Y	-0-	8
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	74	1	2238	2	Y	-0-	8
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	77	1	1951	2	Y	-0-	8
*11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	84	1	2294	2	Y	-0-	8

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690				
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861		- 13894	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	47	1	1259	2	Y	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	Y	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	Y	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	2	Y	-0-

HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 13930	
06	2776 N	2586	-0-	-190	-0-	93	1	2493	2	Y	-0-
07	3100 N	3138	-0-	38	-0-	111	1	3027	2	Y	-0-
08	4051 X	4013	-0-	-38	-0-	131	1	3882	2	Y	-0-
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	147	1	3711	2	Y	-0-
*11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	143	1	3880	2	Y	-0-

GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 13206 - 14580	
06	1260 N	814	-0-	-446	-0-	17	1	797	2	Y	26
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1409	2	Y	27
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	77	1	2754	2	Y	27
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	129	1	2263	2	Y	27
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	179	1	2452	2	Y	27
*11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	195	1	2019	2	Y	27

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 14530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 12918 - 14650	
06	7020 X	1654	-0-	-5366	-0-	35	1	1619	2	Y	6
07	7254 X	2802	-0-	-4452	-0-	79	1	2723	2	Y	6
08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	238	1	8500	2	Y	6
09	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	370	1	6474	2	Y	6
10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	445	1	6111	2	Y	6
*11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	309	1	3209	2	Y	6

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510	
06	4830 X	4185	-0-	-645	-0-	88	1	4097	2	Y	45
07	4991 X	4818	-0-	-173	-0-	136	1	4679	2	Y	48
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	147	1	5260	2	Y	48
09	4830 X	2462	-0-	-2368	-0-	133	1	2329	2	Y	48
10	4991 X	3310	-0-	-1681	-0-	225	1	3085	2	Y	48
11	4650 X	3635	-0-	-1015	-0-	320	1	3315	2	Y	48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 14950			PERF.14625 - 14645				
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	194	1	8999	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	236	1	8098	2	Y	-0-					-0-
08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	294	1	10486	2	Y	-0-					-0-
09	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	510	1	8934	2	Y	-0-					-0-
10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	541	1	7439	2	Y	-0-					-0-
*11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	304	1	3147	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 14824			PERF.14540 - 14560				
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	111	-0-	-292	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	2	Y	-0-					-0-
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 14788			PERF. 8817 - 14476				
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	56	1	2623	2	Y	11					28
						12	9									
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	90	1	3082	2	Y	2					30
						2	9									
08	2418 X	1414	-0-	-1004	-0-	39	1	1373	2	Y	2					32
						2	9									
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2532	2	Y	-0-					32
10	3162 X	1836	-0-	-1326	-0-	124	1	1710	2	Y	2					34
						2	9									
*11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	374	1	3878	2	Y	-0-					34
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 14900			PERF. 8928 - 14595				
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	64	1	2975	2	Y	-0-					-0-
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	45	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	1526	-0-	-1654	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	1892	-0-	-1394	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 14200			PERF. N/A				
06	3660 X	3541	-0-	-119	-0-	127	1	3414	2	Y	-0-					16
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	178	1	4881	2	Y	40					56
						44	9									
08	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	141	1	4192	2	Y	2					58
						2	9									
09	4320 X	4027	-0-	-293	-0-	129	1	3898	2	Y	-0-					58
10	5115 X	3608	-0-	-1507	-0-	137	1	3464	2	Y	6					64
						7	9									
11	4950 X	3559	-0-	-1391	-0-	126	1	3432	2	Y	1					65
						1	9									
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 14737			PERF.14446 - 14466				
06	4470 X	2049	-0-	-2421	-0-	43	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	4619 X	2249	-0-	-2370	-0-	64	1	2185	2	Y	-0-					-0-
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	122	1	4356	2	Y	-0-					-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	131	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	252	1	3469	2	Y	-0-					-0-
*11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	228	1	2366	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890			PERF.13950 - 13970							
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
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	117	1	3160	2	Y	-0-					-0-
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	84	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	60	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	72	1	2181	2	Y	-0-					-0-
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	102	1	2580	2	Y	-0-					-0-
*11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	114	1	3098	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900			PERF.13028 - 14708				
06	6570 X	4699	-0-	-1871	-0-	99	1	4591	2	Y	8	21	1			24
07	6789 X	4380	-0-	-2409	-0-	124	1	4252	2	Y	4					28
08	6789 X	4400	-0-	-2389	-0-	120	1	4278	2	Y	2					30
09	5820 X	3141	-0-	-2679	-0-	170	1	2971	2	Y	-0-					30
10	6014 X	3844	-0-	-2170	-0-	261	1	3581	2	Y	2					32
11	4710 X	47	-0-	-4663	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					32

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650			PERF. 8740 - 14460				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	551	-0-	551	551	48	1	503	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270			PERF.13950 - 13970				
06	1680 N	1371	-0-	-309	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250			PERF. N/A				
06	2520 X	1732	-0-	-788	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	125	1	3428	2	Y	-0-					-0-
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	93	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	113	1	2848	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	3405	-0-	-45	-0-	121	1	3284	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"		WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977			PERF.13112 - 14790				
06	4110 X	1050	-0-	-3060	-0-	5	1	1039	2	Y	5	36	1			30
07	4247 X	582	-0-	-3665	-0-	580	2		2	9	2					32
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	99	1	3795	2	Y	6					38
09	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	132	1	2312	2	Y	-0-					38
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2530	2	Y	4					42
11	1050 X	1013	-0-	-37	-0-	61	1	952	2	Y	-0-					42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	51	1	2373	2	Y	6	28	1		27
07	2480 X	360	-0-	-2120	-0-	7	9	10	1	Y	-0-				27
08	2480 X	1832	-0-	-648	-0-	50	1	1781	2	Y	1				28
09	2400 X	1940	-0-	-460	-0-	1	9	105	1	Y	-0-				28
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	203	1	2787	2	Y	2				30
11	2400 X	847	-0-	-1553	-0-	2	9	74	1	Y	-0-				30

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 14370 - 14390

06	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	37	1	1722	2	Y	-0-				-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	69	1	2366	2	Y	-0-				-0-
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	70	1	2484	2	Y	-0-				-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-				-0-
10	1922 N	1249	-0-	-673	-0-	85	1	1164	2	Y	-0-				-0-
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	Y	-0-				-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 13096 - 14806

06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	81	1	3786	2	Y	10	13	1		20
07	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	11	9	92	1	Y	5				25
08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	6	9	136	1	Y	4				29
09	4110 X	2682	-0-	-1428	-0-	4	9	145	1	Y	-0-				29
10	4247 X	4134	-0-	-113	-0-	280	1	3850	2	Y	4				33
11	3870 X	3750	-0-	-120	-0-	4	9	330	1	Y	-0-				33

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	142	1	3819	2	Y	-0-				21
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	162	1	4443	2	Y	62				83
08	3999 X	3357	-0-	-642	-0-	68	9	109	1	Y	2				85
09	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	2	9	156	1	Y	-0-				85
10	4681 X	3606	-0-	-1075	-0-	137	1	3458	2	Y	10				95
*11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	11	9	172	1	Y	2				97
						2	9								

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150					
M	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		
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		43		
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	33 1	10		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10		
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491 2	Y	-0-		10		

LEWIS "B"				WELL #: 14		RRCID -> 221014			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

LEWIS "B"				WELL #: 15		RRCID -> 221463			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

BLACK				WELL #: 3		RRCID -> 221710			COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490		
06	8130 X	4601	-0-	-3529	-0-	96	1	4477 2	Y	25		28		
07	8401 X	4667	-0-	-3734	-0-	132	1	4531 2	Y	4		32		
08	8401 X	5912	-0-	-2489	-0-	161	1	5740 2	Y	10		42		
09	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	363	1	6367 2	Y	-0-		42		
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	412	1	5653 2	Y	10		52		
11	4590 X	2035	-0-	-2555	-0-	179	1	1856 2	Y	-0-		52		

BLACK				WELL #: 8		RRCID -> 223602			COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170		
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	127	1	5904 2	Y	-0-		-0-		
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	133	1	4566 2	Y	-0-		-0-		
08	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	112	1	3994 2	Y	-0-		-0-		
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	284	1	4977 2	Y	-0-		-0-		
10	4495 X	1681	-0-	-2814	-0-	114	1	1567 2	Y	-0-		-0-		
*11	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	516	1	5355 2	Y	-0-		-0-		

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226281			COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560		
06	3690 X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2		N	-0-		163		
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-		163		
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-		163		
09	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2		N	-0-		163		
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		N	-0-		163		
*11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2		N	-0-		163		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240			PERF.13920 - 13940					
M 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			
06	720 N	506	-0-	-214	-0-	18	1	488	2	Y	-0-			
07	713 N	372	-0-	-341	-0-	13	1	359	2	Y	-0-			
08	620 N	367	-0-	-253	-0-	12	1	355	2	Y	-0-			
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	Y	-0-			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	810	2	Y	-0-			
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	Y	-0-			

LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 14583			PERF.14290 - 14310		
06	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	26	1	1211	2	Y	-0-			
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	-0-			
08	1488 N	792	-0-	-696	-0-	22	1	770	2	Y	-0-			
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-			
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-			
*11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	-0-			

HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360			PERF. N/A		
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	Y	-0-	68		
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	72	1	1976	2	Y	-0-	16		
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	2	Y	-0-	16		
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	81	1	2430	2	Y	-0-	16		
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	101	1	2539	2	Y	-0-	16		
*11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	2	Y	-0-	16		

HOLMES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240			PERF. N/A		
06	2370 N	1295	-0-	-1075	-0-	46	1	1249	2	Y	-0-	1		
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	78	1	2127	2	Y	-0-	1		
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	44	1	1316	2	Y	-0-	1		
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	Y	-0-	1		
10	2201 N	1107	-0-	-1094	-0-	42	1	1065	2	Y	-0-	1		
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	2	Y	-0-	1		

HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248			PERF.13920 - 13940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

GRIZZLY		WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651			PERF.14366 - 14386		
06	1410 N	799	-0-	-611	-0-	17	1	782	2	Y	-0-	178		
07	1457 N	897	-0-	-560	-0-	25	1	871	2	Y	-0-	179		
						1	9							
08	3100 N	3666	-0-	566	566	100	1	3566	2	Y	-0-	179		
09	3000 N	3649	-0-	649	1215	197	1	3452	2	Y	-0-	179		
10	3100 N	3979	-0-	879	2094	270	1	3709	2	Y	-0-	179		
*11	3000 N	1181	-0-	-1819	275	104	1	1077	2	Y	-0-	179		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459				
06		1851 X	1851	-0-	-0-		39 1	1803 2	Y		8			10
07		1487 X	1487	-0-	-0-		42 1	1444 2	Y		1			11
08		1100 X	1100	-0-	-0-		30 1	1069 2	Y		1			12
09		924 X	924	-0-	-0-		50 1	874 2	Y		-0-			12
10		1922 X	1380	-0-	-542		93 1	1285 2	Y		2			14
11		1860 X	985	-0-	-875		87 1	898 2	Y		-0-			14
		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A				
06		2441 N	2441	-0-	-0-		87 1	2354 2	Y		-0-			106
07		2236 N	2236	-0-	-0-		79 1	2157 2	Y		-0-	80 1		26
08		2596 N	2596	-0-	-0-		84 1	2512 2	Y		-0-			26
09		3000 N	3116	-0-	116		100 1	3016 2	Y		-0-			26
10		2942 N	2826	-0-	-116		108 1	2718 2	Y		-0-			26
*11		1918 N	1918	-0-	-0-		68 1	1850 2	Y		-0-			26
		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398				
06		4543 X	4543	-0-	-0-		95 1	4429 2	N		17			167
07		4487 X	4487	-0-	-0-		127 1	4349 2	N		10			177
08		4560 X	4560	-0-	-0-		123 1	4372 2	N		59	179 1		57
09		3900 X	3698	-0-	-202		200 1	3498 2	N		-0-			57
10		4030 X	3747	-0-	-283		252 1	3460 2	N		32			89
11		3900 X	3544	-0-	-356		310 1	3211 2	N		21			110
		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007				TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070				
06		1350 N	498	-0-	-852		18 1	480 2	Y		-0-			4
07		660 N	660	-0-	-0-		23 1	637 2	Y		-0-			4
08		1023 N	942	-0-	-81		31 1	911 2	Y		-0-			4
09		854 N	854	-0-	-0-		27 1	827 2	Y		-0-			4
10		1092 N	1092	-0-	-0-		42 1	1050 2	Y		-0-			4
*11		651 N	651	-0-	-0-		23 1	628 2	Y		-0-			4
		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520				
06		960 N	391	-0-	-569		8 1	381 2	Y		2	7 1		7
07		919 N	919	-0-	-0-		26 1	890 2	Y		3			10
08		558 N	379	-0-	-179		10 1	368 2	Y		1			11
09		278 N	278	-0-	-0-		15 1	263 2	Y		-0-			11
10		930 N	260	-0-	-670		18 1	242 2	Y		-0-			11
*11		856 N	856	-0-	-0-		75 1	781 2	Y		-0-			11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230			
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
06	9090 X	2144	-0-	-6946	-0-	45	1	2091	2	Y	7	29
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	8	9			Y	-0-	29
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	29
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-	29
10	9300 X	9181	-0-	-119	-0-	622	1	8549	2	Y	9	38
*11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	10	9	6821	2	Y	-0-	38
BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180			
06	2250 X	2173	-0-	-77	-0-	46	1	2117	2	Y	9	18
07	3844 X	2170	-0-	-1674	-0-	10	9	2108	2	Y	1	19
08	3844 X	1372	-0-	-2472	-0-	61	1	1333	2	Y	2	21
09	3720 X	2797	-0-	-923	-0-	1	9	2646	2	Y	-0-	21
10	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	37	1	5222	2	Y	7	28
*11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	2	9	3332	2	Y	-0-	28
BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A			
06	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	223	1	10348	2	Y	-0-	-0-
07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	180	1	6200	2	Y	-0-	-0-
08	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	225	1	8034	2	Y	-0-	-0-
09	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	490	1	8590	2	Y	-0-	-0-
10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	581	1	7983	2	Y	-0-	-0-
*11	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	793	1	8229	2	Y	-0-	-0-
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A			
06	3210 X	1579	-0-	-1631	-0-	46	1	1531	2	Y	2	110
07	2542 X	1840	-0-	-702	-0-	2	9	1783	2	Y	4	114
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	53	1	3134	2	Y	31	145
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	4	9	3423	2	Y	1	20
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	101	1	3273	2	Y	2	22
*11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	34	9	3364	2	Y	2	24
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A			
06	1920 X	1005	-0-	-915	-0-	21	1	975	2	Y	8	30
07	1984 X	1957	-0-	-27	-0-	9	9	1900	2	Y	2	32
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	55	1	3339	2	Y	9	41
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2	9	2600	2	Y	-0-	41
10	1984 X	1055	-0-	-929	-0-	94	1	981	2	Y	3	44
11	1890 X	1875	-0-	-15	-0-	10	9	1710	2	Y	-0-	44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	137	1	6390	2	Y	6	7	1		11
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	154	1	5308	2	Y	3				14
08	5239 X	1772	-0-	-3467	-0-	48	1	1723	2	Y	1				15
09	5070 X	2749	-0-	-2321	-0-	148	1	2601	2	Y	-0-				15
10	6324 X	1696	-0-	-4628	-0-	115	1	1581	2	Y	-0-				15
*11	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	952	1	9867	2	Y	-0-				15

LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13765		PERF. 12890 - 13530					
06	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	28	1	1297	2	Y	-0-				-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	51	1	1766	2	Y	-0-				-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	49	1	1766	2	Y	-0-				-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	-0-				-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	112	1	1541	2	Y	-0-				-0-
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	77	1	800	2	Y	-0-				-0-

LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 13450					
06	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	113	1	5264	2	Y	9	24	1		26
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	177	1	6082	2	Y	6				32
08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	226	1	8079	2	Y	5				37
09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	348	1	6089	2	Y	-0-				37
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	387	1	5323	2	Y	3				40
*11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	332	1	3448	2	Y	-0-				40

LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490					
06	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	24	1	1124	2	Y	3	7	1		8
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	59	1	2029	2	Y	3				11
08	1054 N	601	-0-	-453	-0-	16	1	584	2	Y	1				12
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-				12
10	2077 N	1284	-0-	-793	-0-	87	1	1196	2	Y	1				13
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	195	1	2022	2	Y	-0-				13

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626					
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1073	2	Y	-0-				-0-
07	2108 N	1356	-0-	-752	-0-	38	1	1318	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	4907	-0-	1807	1807	134	1	4773	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	5479	-0-	2479	4286	296	1	5183	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2442	-0-	-658	3628	166	1	2276	2	Y	-0-				-0-
*11	3000 N	1231	-0-	-1769	1859	108	1	1123	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
				945936										
				WELL #: 1	RRCID -> 071064	COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378			PERF.10972 - 13142			
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	676	-0-	-344	-0-	676	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			
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
*11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2				WELL #: 2	RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500			PERF.11083 - 11502			
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509			PERF. 8320 - 12337			
06	1170 N	887	-0-	-283	-0-	887	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	824	-0-	-323	-0-	824	2			N	-0-			-0-
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500			PERF.12398 - 12469			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, B. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100686	COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500			PERF. 8620 - 12512			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 106918	COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620			PERF.11031 - 13273			
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
*11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

06	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

06	840 N	562	-0-	-278	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

06	2310 N	1190	-0-	-1120	-0-	1186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3100 N	3796	-0-	696	-0-	3786	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3100 N	3308	-0-	208	-0-	3299	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2407 N	1503	-0-	-904	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387 X	1291	-0-	-1096	-0-	1289	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2310 X	1124	-0-	-1186	-0-	1121	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953												
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
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-	202
07		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	1807 2			N	-0-	202
08		2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820 2			N	-0-	202
09		1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457 2			N	-0-	202
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			N	-0-	202
*11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-	202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204												
06		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1961 2	2 9		N	2	-0-
07		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-	-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
09		1950 X	395	-0-	-1555	-0-	395 2			N	-0-	-0-
10		2015 X	418	-0-	-1597	-0-	417 2	1 9		N	1	-0-
11		1950 X	1454	-0-	-496	-0-	1454 2			N	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393												
06		2414 N	542	-0-	-1872	-0-	542 2			N	-0-	-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-	-0-
08		1767 X	866	-0-	-901	-0-	866 2			N	-0-	-0-
09		1710 X	1574	-0-	-136	-0-	1574 2			N	-0-	-0-
10		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2			N	-0-	-0-
*11		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2			N	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357												
06		2880 X	2558	-0-	-322	-0-	2558 2			N	-0-	-0-
07		2976 X	2362	-0-	-614	-0-	2362 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489 2			N	-0-	-0-
09		2610 X	2266	-0-	-344	-0-	2266 2			N	-0-	-0-
10		2697 X	2598	-0-	-99	-0-	2598 2			N	-0-	-0-
11		2550 X	2502	-0-	-48	-0-	2502 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521												
06		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364 2			N	-0-	-0-
07		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2			N	-0-	-0-
08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2			N	-0-	-0-
09		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2			N	-0-	-0-
10		3007 N	2981	-0-	-26	-0-	2981 2			N	-0-	-0-
*11		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2			N	-0-	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284												
06		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2			N	-0-	-0-
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2			N	-0-	-0-
08		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2			N	-0-	-0-
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			N	-0-	-0-
10		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2			N	-0-	-0-
*11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2			N	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254												
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1552 2	6 9		N	5	-0-
07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2513 2	8 9		N	7	-0-
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2015 2	6 9		N	5	-0-
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912 2	3 9		N	3	-0-
10		3100 N	3417	-0-	317	-0-	3408 2	9 9		N	8	-0-
*11		1979 N	1662	-0-	-317	-0-	1654 2	8 9		N	7	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11515 - 12834	
M	O	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	
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2301	2	4	9	N	4	4 8	-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	2310 N	2308	-0-	-2	-0-	2306	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	2222	2	3	9	N	3	3 8	-0-
*11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	N	3	3 8	-0-

GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11304 - 13742	
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2232	2	6	9	N	5	57	57
07	2325 N	1279	-0-	-1046	-0-	1278	2	1	9	N	1	1 8	58
08	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			N	-0-	58	58
09	2250 N	991	-0-	-1259	-0-	991	2			N	-0-	58	58
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-	58	58
11	1920 N	1689	-0-	-231	-0-	1689	2			N	-0-	58	58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11009 - 13463	
06	1140 N	615	-0-	-525	-0-	615	2			N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4351	-0-	1251	-0-	1251	2			N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3240	-0-	140	-0-	1391	2			N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2368	-0-	-632	-0-	759	2			N	-0-	-0-	-0-
10	2740 X	1981	-0-	-759	-0-	1981	2			N	-0-	-0-	-0-
*11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	188788	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10731 - 13084	
06	3300 X	2930	-0-	-370	-0-	2930	2			N	-0-	19	19
07	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-	19	19
08	3224 X	2651	-0-	-573	-0-	2651	2			N	-0-	19	19
09	3120 X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2			N	-0-	19	19
10	3038 X	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-	19	19
11	2940 X	2767	-0-	-173	-0-	2767	2			N	-0-	19	19

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	189189	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8806 - 12780	
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-	-0-	-0-
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1560 N	1126	-0-	-434	-0-	1125	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	1860 N	1062	-0-	-798	-0-	1061	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	1 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	189208	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8734 - 14104	
06	4020 X	2721	-0-	-1299	-0-	2707	2	14	9	N	13	13 8	-0-
07	4154 X	2600	-0-	-1554	-0-	2589	2	11	9	N	10	10 8	-0-
08	4154 X	2470	-0-	-1684	-0-	2460	2	10	9	N	9	9 8	-0-
09	4020 X	2539	-0-	-1481	-0-	2531	2	8	9	N	7	7 8	-0-
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4467	2	17	9	N	15	15 8	-0-
*11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3291	2	21	9	N	19	19 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	189450	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11495 - 13992	
06	1770 N	1240	-0-	-530	-0-	1239	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	1581 N	1186	-0-	-395	-0-	1185	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1296	2	1	9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4131	2	23	9	N	21	21 8	-0-
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3346	2	13	9	N	12	12 8	-0-
08	1178 X	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	N	6	6 8	-0-
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4304	2	10	9	N	9	9 8	-0-
10	1178 X	675	-0-	-503	-0-	671	2	4	9	N	4	4 8	-0-
*11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2874	2	13	9	N	12	12 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595					
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-		152
07	2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-		152
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-		152
09	2580 N	2231	-0-	-349	-0-	2231	2			N	-0-		152
10	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	2599	2			N	-0-		152
11	2580 N	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-		152

HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661					
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-		-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-		-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-		-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310					
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-		30
07	2728 X	1485	-0-	-1243	-0-	1485	2			N	-0-		30
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-		30
09	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-		30
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-		30
11	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2			N	-0-		30

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326					
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-		-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		-0-
08	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-		-0-
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-		-0-
10	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-		-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524					
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-		-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-		-0-
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578													
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
06		3900 X	3805	-0-	-95	-0-	3777 2	28 9	N	25	25 8		-0-
07		4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3820 2	21 9	N	19	19 8		-0-
08		4123 X	3776	-0-	-347	-0-	3754 2	22 9	N	20	20 8		-0-
09		3990 X	2416	-0-	-1574	-0-	2409 2	7 9	N	6	6 8		-0-
10		3937 X	2834	-0-	-1103	-0-	2823 2	11 9	N	10	10 8		-0-
11		3810 X	3513	-0-	-297	-0-	3496 2	17 9	N	15	15 8		-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643													
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			-0-
07		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918													
06		5340 X	3815	-0-	-1525	-0-	3815 2		N	-0-			13
07		6014 X	3694	-0-	-2320	-0-	3694 2		N	-0-			13
08		6014 X	2649	-0-	-3365	-0-	2649 2		N	-0-			13
09		5820 X	4153	-0-	-1667	-0-	4153 2		N	-0-			13
10		5270 X	4646	-0-	-624	-0-	4646 2		N	-0-			13
*11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-			13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211													
06		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-			16
07		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			16
08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			16
09		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-			16
10		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			16
*11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-			16

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668													
06		3030 X	2917	-0-	-113	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	3001	-0-	-130	-0-	3001 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	3054	-0-	-77	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2679	-0-	-351	-0-	2679 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2806	-0-	-325	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2625	-0-	-345	-0-	2625 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228													
06		3270 X	3087	-0-	-183	-0-	3087 2		N	-0-			108
07		3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094 2		N	-0-			108
08		3379 X	2999	-0-	-380	-0-	2999 2		N	-0-			108
09		3090 X	2860	-0-	-230	-0-	2860 2		N	-0-			108
10		3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941 2		N	-0-			108
11		3090 X	2768	-0-	-322	-0-	2768 2		N	-0-			108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368													
06		1320 N	1197	-0-	-123	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1224	-0-	-326	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-			-0-
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2804	2		N	21
07		2635 X	2437	-0-	-198	-0-		2437	2		N	21
08		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-		2655	2		N	21
09		2790 X	2668	-0-	-122	-0-		2668	2		N	21
10		2883 X	2578	-0-	-305	-0-		2578	2		N	21
11		2790 X	2619	-0-	-171	-0-		2619	2		N	21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11286 - 13741												
06		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		2756	2		N	-0-
07		2852 X	2370	-0-	-482	-0-		2370	2		N	-0-
08		2883 X	2599	-0-	-284	-0-		2599	2		N	-0-
09		2790 X	2365	-0-	-425	-0-		2365	2		N	-0-
10		2883 X	2214	-0-	-669	-0-		2214	2		N	-0-
11		2760 X	1773	-0-	-987	-0-		1773	2		N	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028												
06		1230 N	1109	-0-	-121	-0-		1109	2		N	-0-
07		1271 N	1133	-0-	-138	-0-		1133	2		N	-0-
08		1271 N	1037	-0-	-234	-0-		1037	2		N	-0-
09		1110 N	949	-0-	-161	-0-		949	2		N	-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	2		N	-0-
*11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1320	2	1 9	N	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244												
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2		N	-0-
07		1767 N	1587	-0-	-180	-0-		1587	2		N	-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1848	2		N	-0-
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2067	2		N	-0-
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025	2		N	-0-
11		1800 N	1776	-0-	-24	-0-		1776	2		N	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257												
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	2		N	12
07		465 N	427	-0-	-38	-0-		427	2		N	12
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2		N	12
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2		N	12
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2		N	12
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685												
06		2700 X	1345	-0-	-1355	-0-		1345	2		N	-0-
07		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		2725	2		N	-0-
08		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		3761	2		N	-0-
09		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-		5629	2		N	-0-
10		3100 N	3499	-0-	399	399		3499	2		N	-0-
*11		3801 X	3402	-0-	-399	-0-		3402	2		N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462		
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
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 2	N	-0-		-0-
07	341 N	117	-0-	-224	-0-	117 2	N	-0-		-0-
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2	N	-0-		-0-
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 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		
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2	N	-0-		-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2	N	-0-		-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
09	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2	N	-0-		-0-
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2	N	-0-		-0-
11	390 N	266	-0-	-124	-0-	266 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		
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-		-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-		-0-
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2	N	-0-		-0-
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2	N	-0-		-0-
10	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	N	-0-		-0-
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560		
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3864	-0-	864	864	3864 2	N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468		
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-		-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997		
06	2730 X	1891	-0-	-839	-0-	1874 2	17 9	N	15	138 1 14
07	2542 N	1549	-0-	-993	-0-	1549 2		N	-0-	14
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-	14
09	3000 N	3551	-0-	551	551	3551 2		N	-0-	14
10	3100 N	3295	-0-	195	746	3295 2		N	-0-	14
*11	3000 N	3109	-0-	109	855	3109 2		N	-0-	14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127		
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-	-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-	-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-	-0-
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	195989	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11106 - 13314	
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
06	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-			15
07	3100 N	3670	-0-	570	570	3670	2	N	-0-			15
08	3100 N	3522	-0-	422	992	3522	2	N	-0-			15
09	3000 N	2371	-0-	-629	363	2371	2	N	-0-			15
10	3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2	N	-0-			15
11	2400 X	2249	-0-	-151	-0-	2249	2	N	-0-			15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196025	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8776 - 12751	
06	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	913	-0-	-617	-0-	913	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	
06	2850 X	2723	-0-	-127	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2450	-0-	-557	-0-	2450	2	N	-0-			-0-
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2648	-0-	-262	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2343	-0-	-478	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	2226	-0-	-1704	-0-	2226	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	
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	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	
06	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2	N	-0-			26
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			26
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			26
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			26
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2	N	-0-			26
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			26

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196116	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8975 - 12294	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	196124	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 8721 - 12616	
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			57
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			57
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			57
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			57
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			57
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3720 X	2848	-0-	-872	-0-	2822	2	26	9	N	-0-
07		3844 X	3492	-0-	-352	-0-	3468	2	24	9	N	-0-
08		3844 X	2775	-0-	-1069	-0-	2756	2	19	9	N	-0-
09		3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3093	2	10	9	N	-0-
10		3844 X	2831	-0-	-1013	-0-	2818	2	13	9	N	-0-
11		3390 X	2219	-0-	-1171	-0-	2206	2	13	9	N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918												
06		3840 X	3203	-0-	-637	-0-	3203	2			N	-0-
07		3968 X	3368	-0-	-600	-0-	3368	2			N	-0-
08		3968 X	3128	-0-	-840	-0-	3128	2			N	-0-
09		3210 X	3202	-0-	-8	-0-	3196	2	6	9	N	-0-
10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3425	2	9	9	N	-0-
11		3270 X	939	-0-	-2331	-0-	931	2	8	9	N	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093												
06		2100 X	850	-0-	-1250	-0-	850	2			N	80
07		2170 X	898	-0-	-1272	-0-	898	2			N	80
08		1426 X	964	-0-	-462	-0-	964	2			N	80
09		1380 X	1154	-0-	-226	-0-	1154	2			N	80
10		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	80
11		930 X	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232												
06		1410 N	590	-0-	-820	-0-	590	2			N	-0-
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-
09		600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2			N	-0-
10		713 N	149	-0-	-564	-0-	149	2			N	-0-
11		1560 N	104	-0-	-1456	-0-	104	2			N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030												
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	114
07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	114
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	114
09		3000 N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	114
10		3100 N	3407	-0-	307	399	3407	2			N	114
*11		3000 N	3312	-0-	312	711	3312	2			N	114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389												
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-
11		1620 N	575	-0-	-1045	-0-	575	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 8728 - 12343	
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
06	476 N	476	-0-	-0-	476 2			N	-0-		-0-
07	2263 X	390	-0-	-1873	390 2			N	-0-		-0-
08	2263 X	362	-0-	-1901	362 2			N	-0-		-0-
09	2190 X	158	-0-	-2032	158 2			N	-0-		-0-
10	1364 X	165	-0-	-1199	165 2			N	-0-		-0-
11	480 X	234	-0-	-246	234 2			N	-0-		-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 12439	
06	1260 N	820	-0-	-440	810 2	10 9	N	9	9 8		-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	840 2	9 9	N	8	8 8		-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	1628 2	18 9	N	16	16 8		-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	1904 2	12 9	N	11	11 8		-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	895 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11	1590 N	451	-0-	-1139	443 2	8 9	N	7	7 8		-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922		PERF. 11259 - 13779	
06	3060 X	2179	-0-	-881	2179 2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2312	-0-	-850	2312 2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2138	-0-	-1024	2138 2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2352	-0-	-708	2352 2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
*11	4028 X	4028	-0-	-0-	4028 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	
06	2049 N	2049	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	2711 2		N	-0-			-0-
08	2955 N	2955	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
09	2936 N	2936	-0-	-0-	2936 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3232	-0-	132	3232 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3201	-0-	201	333 3201 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361	
06	2880 N	2672	-0-	-208	2672 2		N	-0-			-0-
07	2976 N	2757	-0-	-219	2757 2		N	-0-			-0-
08	2821 N	2779	-0-	-42	2779 2		N	-0-			-0-
09	2670 N	2445	-0-	-225	2445 2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2584	-0-	-175	2584 2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2525	-0-	-175	2525 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 12860	
06	300 N	214	-0-	-86	214 2		N	-0-			75
07	318 N	318	-0-	-0-	318 2		N	-0-			75
08	350 N	350	-0-	-0-	350 2		N	-0-			75
09	314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-			75
10	337 N	337	-0-	-0-	337 2		N	-0-			75
11	330 N	305	-0-	-25	305 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	
06	523 N	523	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
07	713 N	490	-0-	-223	490 2		N	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
09	510 N	488	-0-	-22	488 2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1	509 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648	
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
06	2220 X	1723	-0-	-497	-0-	1705	2	18 9	15
07	2294 X	1851	-0-	-443	-0-	1851	2		15
08	2201 X	2041	-0-	-160	-0-	1995	2	46 9	57
09	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17 9	72
10	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		72
11	1980 X	1627	-0-	-353	-0-	1627	2		72

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	48
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2	N	48
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	48
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	48
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	48
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	48

RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059	
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587	
06	630 X	477	-0-	-153	-0-	475	2	2 9	-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	245	2	1 9	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2 9	-0-
09	480 N	125	-0-	-355	-0-	125	2	N	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1 9	-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2 9	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568	
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2	N	-0-
07	527 N	295	-0-	-232	-0-	295	2	N	-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-
09	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2	N	-0-
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-
11	510 N	256	-0-	-254	-0-	256	2	N	-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483	
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2	N	14
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	14
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	14
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	14
10	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2	N	14
*11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839	
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	60
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	60
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	60
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	60
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	60
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474			
M	O	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
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	N	2	2	8	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	2	N	-0-			-0-
10	558 N	52	-0-	-506	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198			
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	9	9	8	-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	256	2	N	2	2	8	-0-
08	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189			
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
*11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319			
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101			
06	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	17	17	8	-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	14	14	8	-0-
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	12	12	8	-0-
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	7	7	8	-0-
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	12	12	8	-0-
*11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	19	19	8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654			
06	2340 X	1663	-0-	-677	-0-	1663	2	N	-0-			92
07	2418 X	1671	-0-	-747	-0-	1671	2	N	-0-			92
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			92
09	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2	N	-0-			92
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-			92
11	2340 X	1359	-0-	-981	-0-	1359	2	N	-0-			92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576			
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552		
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
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		110
07	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657 2	N	-0-		110
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-		110
09	1890 N	1575	-0-	-315	-0-	1575 2	N	-0-		110
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		110
11	1770 N	1596	-0-	-174	-0-	1596 2	N	-0-		110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199721		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736		
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3906 2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3978 2	4 9 N	4	4 8	-0-
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4190 2	3 9 N	3	3 8	-0-
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4185 2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3769 2	3 9 N	3	3 8	-0-
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3076 2	4 9 N	4	4 8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460		
06	1980 N	883	-0-	-1097	-0-	883 2	N	-0-		-0-
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1633	-0-	-413	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
09	870 N	462	-0-	-408	-0-	462 2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1458	-0-	-588	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829		
06	2250 X	2127	-0-	-123	-0-	2120 2	7 9 N	6	6 8	-0-
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2319 2	6 9 N	5	5 8	-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2313 2	6 9 N	5	5 8	-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414 2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2227 2	4 9 N	4	4 8	-0-
*11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2633 2	10 9 N	9	9 8	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586		
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	-0-		-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2	N	-0-		-0-
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2	N	-0-		-0-
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
10	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		-0-
11	810 X	495	-0-	-315	-0-	495 2	N	-0-		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 200619		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103		
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	613 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	645 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	649 2	1 9 N	1	1 8	-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-		-0-
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	613 2	1 9 N	1	1 8	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200639		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614		
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4534 2	41 9 N	37	37 8	-0-
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3578 2	24 9 N	22	22 8	-0-
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1980 2	13 9 N	12	12 8	-0-
09	4560 X	999	-0-	-3561	-0-	995 2	4 9 N	4	4 8	-0-
10	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5829 2	118 9 N	107	107 8	-0-
11	4560 X	3820	-0-	-740	-0-	3789 2	31 9 N	28	28 8	-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 #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-		-0-
07		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		N	-0-		-0-
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-		-0-
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 2		N	-0-		-0-
*11		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 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												
06		1320 N	960	-0-	-360	-0-	954 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1246 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		1364 N	895	-0-	-469	-0-	892 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		960 N	913	-0-	-47	-0-	911 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1623 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172 2	6 9	N	5	5 8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254												
06		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2452	-0-	-369	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-		-0-
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
*11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624												
06		3150 X	2994	-0-	-156	-0-	2917 2	77 9	N	70	70 8	-0-
07		3472 X	3319	-0-	-153	-0-	3274 2	45 9	N	41	41 8	-0-
08		3472 X	2838	-0-	-634	-0-	2792 2	46 9	N	42	42 8	-0-
09		3360 X	2668	-0-	-692	-0-	2645 2	23 9	N	21	21 8	-0-
10		3317 X	2914	-0-	-403	-0-	2874 2	40 9	N	36	36 8	-0-
*11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3437 2	20 9	N	18	18 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
06		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3307 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3371 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3382 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3305 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3338 2	8 9	N	7	7 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2536 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1530 N	1110	-0-	-420	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*11		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2939 2	3 9	N	3	3 8	-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
06		1920 N	1540	-0-	-380	-0-	1540 2		N	-0-		34
07		2170 N	1566	-0-	-604	-0-	1566 2		N	-0-		34
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		34
09		1530 N	583	-0-	-947	-0-	583 2		N	-0-		34
10		1581 N	807	-0-	-774	-0-	807 2		N	-0-		34
11		2100 N	497	-0-	-1603	-0-	497 2		N	-0-		34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2760 N	1827	-0-	-933	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
07		2604 N	1762	-0-	-842	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
08		2356 N	1225	-0-	-1131	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
09		1830 N	676	-0-	-1154	-0-	676	2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
*11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19	9	N	17	17 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030														
06		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2797	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2	2 8	-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566														
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4075	2	11	9	N	10	155 1	19
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4018	2	14	9	N	13		32
08		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-		32
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-		32
10		2356 X	1631	-0-	-725	-0-	1631	2			N	-0-		32
11		2280 X	376	-0-	-1904	-0-	376	2			N	-0-		32

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
06		840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-		-0-
07		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-		-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-
09		750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-		-0-
10		806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-		-0-
*11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657														
06		3000 X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-		130
07		3100 X	2471	-0-	-629	-0-	2471	2			N	-0-	85 1	45
08		3100 X	2355	-0-	-745	-0-	2355	2			N	-0-		45
09		2850 X	2534	-0-	-316	-0-	2534	2			N	-0-		45
10		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-		45
*11		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2976	2	10	9	N	9		54

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		2883 X	1094	-0-	-1789	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
09		2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-		-0-
10		2883 X	1762	-0-	-1121	-0-	1762	2			N	-0-		-0-
*11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	N	2	2 8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197														
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-		-0-
07		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-		-0-
08		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-		-0-
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-		-0-
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-		-0-
*11		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978			
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
06	4110 X	2169	-0-	-1941	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2	N	-0-	-0-	
08	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2	N	-0-	-0-	
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-	-0-	
10	3689 X	2488	-0-	-1201	-0-	2488	2	N	-0-	-0-	
11	3570 X	1673	-0-	-1897	-0-	1673	2	N	-0-	-0-	

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624			
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-	-0-	
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	N	-0-	-0-	
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2	N	-0-	-0-	
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-	-0-	
10	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	N	-0-	-0-	
11	2460 X	1944	-0-	-516	-0-	1944	2	N	-0-	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501			
06	3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3227	2	N	-0-	56	
07	3689 X	2673	-0-	-1016	-0-	2673	2	N	-0-	56	
08	3689 X	756	-0-	-2933	-0-	756	2	N	-0-	56	
09	3390 X	125	-0-	-3265	-0-	125	2	N	-0-	56	
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-	2	N	-0-	56	
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-	2	N	-0-	56	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370			
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	2	N	-0-	50	
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2	N	-0-	50	
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2	N	-0-	50	
09	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2	N	-0-	50	
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	50	
11	870 N	831	-0-	-39	-0-	831	2	N	-0-	50	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862			
06	4710 X	4008	-0-	-702	-0-	4008	2	N	-0-	-0-	
07	4867 X	3268	-0-	-1599	-0-	3268	2	N	-0-	-0-	
08	4867 X	3011	-0-	-1856	-0-	3011	2	N	-0-	-0-	
09	4710 X	2759	-0-	-1951	-0-	2759	2	N	-0-	-0-	
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2	N	-0-	-0-	
*11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979			
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-	-0-	
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-	-0-	
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-	-0-	
*11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-	-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244			
06	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2	N	-0-	-0-	
07	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2	N	-0-	-0-	
08	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2	N	-0-	-0-	
09	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2	N	-0-	-0-	
10	9672 X	6556	-0-	-3116	-0-	6556	2	N	-0-	-0-	
11	9360 X	6263	-0-	-3097	-0-	6263	2	N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522													
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
06		660 N	617	-0-	-43	-0-	617 2		N	-0-			18
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		N	-0-			18
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-			18
09		630 N	550	-0-	-80	-0-	550 2		N	-0-			18
10		651 N	581	-0-	-70	-0-	581 2		N	-0-			18
11		600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-			18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386													
06		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
07		2325 X	1755	-0-	-570	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
08		2418 X	2188	-0-	-230	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
09		2340 X	1690	-0-	-650	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
10		2418 X	2171	-0-	-247	-0-	2171 2		N	-0-			-0-
11		2310 X	2103	-0-	-207	-0-	2103 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034													
06		540 N	96	-0-	-444	-0-	96 2		N	-0-			81
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			81
08		620 N	40	-0-	-580	-0-	40 2		N	-0-			81
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			81
10		403 N	236	-0-	-167	-0-	236 2		N	-0-			81
*11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402													
06		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-			-0-
07		4340 X	3582	-0-	-758	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
08		4340 X	3418	-0-	-922	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2		N	-0-			-0-
10		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
*11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648													
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441													
06		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2393 2	13 9	N	12	12 8		-0-
07		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2731 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2745 2	9 9	N	8	8 8		-0-
09		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2712 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2968 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*11		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2835 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													
06		1770 N	476	-0-	-1294	-0-	476 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	928	-0-	-281	-0-	928 2		N	-0-			-0-
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			-0-
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
10		930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		N	-0-			-0-
*11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 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 #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774		
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
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2146 2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326 2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2347 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2045 2	2 9 N	2	2 8	-0-
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2277 2	3 9 N	3	3 8	-0-

GIBSON		WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245		
06	3060 X	3011	-0-	-49	-0-	3011 2	N	-0-		23
07	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	3049 2	N	-0-		23
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-		23
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-		23
10	3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2831 2	N	-0-		23
11	3060 X	2385	-0-	-675	-0-	2385 2	N	-0-		23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838		
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2	N	-0-		-0-
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2	N	-0-		-0-
08	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	3841 2	N	-0-		-0-
09	3750 X	2550	-0-	-1200	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
10	3875 X	2150	-0-	-1725	-0-	2150 2	N	-0-		-0-
*11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 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		
06	3210 X	2995	-0-	-215	-0-	2989 2	6 9 N	5	5 8	-0-
07	3317 X	3276	-0-	-41	-0-	3272 2	4 9 N	4	4 8	-0-
08	3317 X	2986	-0-	-331	-0-	2982 2	4 9 N	4	4 8	-0-
09	3210 X	2585	-0-	-625	-0-	2583 2	2 9 N	2	2 8	-0-
10	3317 X	2983	-0-	-334	-0-	2980 2	3 9 N	3	3 8	-0-
11	3180 X	2643	-0-	-537	-0-	2639 2	4 9 N	4	4 8	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536		
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	N	-0-		-0-
07	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
08	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	2121	-0-	-549	-0-	2121 2	N	-0-		-0-
10	2759 X	2466	-0-	-293	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
11	2670 X	2243	-0-	-427	-0-	2243 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720		
06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2	N	-0-		-0-
07	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303 2	N	-0-		-0-
08	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2	N	-0-		-0-
09	3600 X	2842	-0-	-758	-0-	2842 2	N	-0-		-0-
10	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	3368 2	N	-0-		-0-
11	3600 X	2837	-0-	-763	-0-	2837 2	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362		
06	5730 X	5267	-0-	-463	-0-	5267 2	N	-0-		142
07	5921 X	5103	-0-	-818	-0-	5103 2	N	-0-		142
08	5921 X	5135	-0-	-786	-0-	5135 2	N	-0-		142
09	5370 X	4938	-0-	-432	-0-	4938 2	N	-0-		142
10	5456 X	5115	-0-	-341	-0-	5115 2	N	-0-		142
11	5280 X	3869	-0-	-1411	-0-	3869 2	N	-0-		142

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 #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814												
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
06		4740 X	3607	-0-	-1133	-0-	3607 2		N	-0-		-0-
07		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 2		N	-0-		-0-
08		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 2		N	-0-		-0-
09		4530 X	3555	-0-	-975	-0-	3555 2		N	-0-		-0-
10		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2		N	-0-		-0-
11		4740 X	2457	-0-	-2283	-0-	2457 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508												
06		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
08		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-		-0-
09		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-		-0-
10		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-		-0-
*11		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059												
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547												
06		2880 X	1459	-0-	-1421	-0-	1459 2		N	-0-		-0-
07		2697 X	1340	-0-	-1357	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
08		2697 X	1532	-0-	-1165	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	1185	-0-	-1395	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
10		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-		-0-
*11		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2422 2	11 9	N	10	10 8	-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626												
06		2070 N	1587	-0-	-483	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1544	-0-	-223	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	1517	-0-	-219	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
09		1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
*11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680												
06		930 N	882	-0-	-48	-0-	882 2		N	-0-		23
07		992 N	725	-0-	-267	-0-	725 2		N	-0-		23
08		558 N	262	-0-	-296	-0-	262 2		N	-0-		23
09		870 N	669	-0-	-201	-0-	669 2		N	-0-		23
10		713 N	476	-0-	-237	-0-	476 2		N	-0-		23
11		240 N	74	-0-	-166	-0-	74 2		N	-0-		23

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 #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908												
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
06		960 N	761	-0-	-199	-0-	761 2			N	-0-	-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-	-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
09		750 N	429	-0-	-321	-0-	429 2			N	-0-	-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313												
06		2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753 2			N	-0-	91
07		2728 X	1148	-0-	-1580	-0-	1148 2			N	-0-	91
08		2790 X	93	-0-	-2697	-0-	93 2			N	-0-	91
09		2760 X	1651	-0-	-1109	-0-	1651 2			N	-0-	91
10		2852 X	1738	-0-	-1114	-0-	1738 2			N	-0-	91
11		2760 X	1714	-0-	-1046	-0-	1714 2			N	-0-	91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690												
06		1470 X	1002	-0-	-468	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
07		1519 X	769	-0-	-750	-0-	769 2			N	-0-	-0-
08		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2			N	-0-	-0-
09		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2			N	-0-	-0-
10		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			N	-0-	-0-
11		1470 X	1146	-0-	-324	-0-	1146 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												
06		3420 X	2548	-0-	-872	-0-	2546 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		3534 X	3497	-0-	-37	-0-	3495 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3325 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3210 X	3187	-0-	-23	-0-	3186 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		3503 X	1548	-0-	-1955	-0-	1547 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		3390 X	1169	-0-	-2221	-0-	1168 2	1 9	N	1	1 8	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866												
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2			N	-0-	-0-
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2			N	-0-	-0-
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2			N	-0-	-0-
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2			N	-0-	-0-
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-	-0-
*11		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569												
06		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2			N	-0-	-0-
07		2387 X	1805	-0-	-582	-0-	1805 2			N	-0-	-0-
08		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3066	-0-	66	66	3066 2			N	-0-	-0-
10		3100 N	4051	-0-	951	1017	4051 2			N	-0-	-0-
*11		3000 N	3758	-0-	758	1775	3758 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976												
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-	-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	-0-
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-	-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-	-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-	-0-
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19	9	N	17	17	8	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9	9	8	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9	9	8	-0-
09	1440 N	283	-0-	-1157	-0-	279	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	2	8	-0-
11	330 N	216	-0-	-114	-0-	205	2	11	9	N	10	10	8	-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590														
06	3360 X	792	-0-	-2568	-0-	792	2			N	-0-			-0-
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
*11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780														
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	3662	-0-	-1019	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
08	4681 X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
11	4110 X	3179	-0-	-931	-0-	3179	2			N	-0-			-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392														
06	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			-0-
08	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-			-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706														
06	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1300	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2294 N	1522	-0-	-772	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1268	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2139 N	1835	-0-	-304	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
06	2340 X	1533	-0-	-807	-0-	1524	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07	3038 X	2451	-0-	-587	-0-	2442	2	9	9	N	8	8	8	-0-
08	3038 X	312	-0-	-2726	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2940 X	1368	-0-	-1572	-0-	1365	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2449 X	1588	-0-	-861	-0-	1585	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2370 X	1457	-0-	-913	-0-	1450	2	7	9	N	6	6	8	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594														
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463		
M	O	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	
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1532 2	10 9 N	9	9 8	-0-	
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1739 2	7 9 N	6	6 8	-0-	
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850 2	10 9 N	9	9 8	-0-	
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1907 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2200 2	10 9 N	9	9 8	-0-	
*11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2135 2	18 9 N	16	16 8	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867		
06	7230 X	7201	-0-	-29	-0-	7201 2	N	-0-		3	
07	7750 X	7166	-0-	-584	-0-	7166 2	N	-0-		3	
08	7750 X	6940	-0-	-810	-0-	6940 2	N	-0-		3	
09	7500 X	6607	-0-	-893	-0-	6607 2	N	-0-		3	
10	7440 X	6955	-0-	-485	-0-	6955 2	N	-0-		3	
11	7200 X	6439	-0-	-761	-0-	6439 2	N	-0-		3	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233		
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1476 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1505 2	N	-0-		-0-	
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-		-0-	
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1439 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076		
06	3060 X	1735	-0-	-1325	-0-	1735 2	N	-0-		-0-	
07	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	2810 2	N	-0-		-0-	
08	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938 2	N	-0-		-0-	
09	3060 X	2958	-0-	-102	-0-	2958 2	N	-0-		-0-	
10	2821 X	2585	-0-	-236	-0-	2585 2	N	-0-		-0-	
11	2850 X	2724	-0-	-126	-0-	2724 2	N	-0-		-0-	

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401		
06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2	N	-0-		23	
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		23	
08	2573 X	1948	-0-	-625	-0-	1948 2	N	-0-		23	
09	2490 X	1700	-0-	-790	-0-	1700 2	N	-0-		23	
10	2573 X	1745	-0-	-828	-0-	1745 2	N	-0-		23	
11	2490 X	476	-0-	-2014	-0-	476 2	N	-0-		23	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642		
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	398 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	383 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	328 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	370 2	1 9 N	1	1 8	-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344		
06	2760 X	1366	-0-	-1394	-0-	1366 2	N	-0-		-0-	
07	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	2249 2	N	-0-		-0-	
08	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742 2	N	-0-		-0-	
09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-	
10	2263 X	612	-0-	-1651	-0-	612 2	N	-0-		-0-	
11	2640 X	691	-0-	-1949	-0-	691 2	N	-0-		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378		
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
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2	N	-0-		120
07	4774 X	4054	-0-	-720	-0-	4054 2	N	-0-		120
08	4774 X	1821	-0-	-2953	-0-	1821 2	N	-0-		120
09	4620 X	3520	-0-	-1100	-0-	3520 2	N	-0-		120
10	4154 X	3925	-0-	-229	-0-	3925 2	N	-0-		120
11	4020 X	3177	-0-	-843	-0-	3177 2	N	-0-		120

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686		
06	1953 N	1773	-0-	-180	-0-	1773 2	N	-0-		58
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-		58
08	2418 X	2088	-0-	-330	-0-	2088 2	N	-0-		58
09	2340 X	2070	-0-	-270	-0-	2070 2	N	-0-		58
10	2418 X	2027	-0-	-391	-0-	2027 2	N	-0-		58
11	2220 X	2174	-0-	-46	-0-	2174 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		
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2687	-0-	-506	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
08	3193 X	2019	-0-	-1174	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
09	3090 X	1222	-0-	-1868	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2	N	-0-		-0-
11	3090 X	2590	-0-	-500	-0-	2590 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		
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2	N	-0-		-0-
07	558 N	210	-0-	-348	-0-	210 2	N	-0-		-0-
08	496 N	150	-0-	-346	-0-	150 2	N	-0-		-0-
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 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		
06	4489 X	2663	-0-	-1826	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
07	2480 X	2051	-0-	-429	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	N	-0-		-0-
09	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2	N	-0-		-0-
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2	N	-0-		-0-
*11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2	N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188		
06	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026 2	N	-0-		-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2	N	-0-		-0-
08	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
*11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314		
06	4530 X	3386	-0-	-1144	-0-	3386 2	N	-0-		-0-
07	4216 X	3414	-0-	-802	-0-	3414 2	N	-0-		-0-
08	4216 X	3911	-0-	-305	-0-	3911 2	N	-0-		-0-
09	3750 X	2965	-0-	-785	-0-	2965 2	N	-0-		-0-
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2	N	-0-		-0-
*11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2			N	-0-	-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			N	-0-	-0-
08		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2			N	-0-	-0-
09		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2			N	-0-	-0-
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2			N	-0-	-0-
11		3330 X	2965	-0-	-365	-0-	2965 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658												
06		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2			N	-0-	-0-
07		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2			N	-0-	-0-
08		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 2			N	-0-	-0-
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2			N	-0-	-0-
10		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 2			N	-0-	-0-
*11		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683 2			N	-0-	-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709												
06		2160 X	1574	-0-	-586	-0-	1574 2			N	-0-	-0-
07		4030 X	1412	-0-	-2618	-0-	1412 2			N	-0-	-0-
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2			N	-0-	-0-
09		3900 X	1206	-0-	-2694	-0-	1206 2			N	-0-	-0-
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2			N	-0-	-0-
11		4590 X	2127	-0-	-2463	-0-	2127 2			N	-0-	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
06		870 N	607	-0-	-263	-0-	607 2			N	-0-	-0-
07		775 N	588	-0-	-187	-0-	588 2			N	-0-	-0-
08		775 N	538	-0-	-237	-0-	538 2			N	-0-	-0-
09		600 N	500	-0-	-100	-0-	500 2			N	-0-	-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-	-0-
*11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
06		1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1175 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233 2			N	-0-	-0-
08		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139 2			N	-0-	-0-
09		1170 N	940	-0-	-230	-0-	940 2			N	-0-	-0-
10		1240 N	899	-0-	-341	-0-	899 2			N	-0-	-0-
11		1110 N	851	-0-	-259	-0-	851 2			N	-0-	-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-	-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-	-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-	-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 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												
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1494 2	1 9		N	1 8	-0-
07		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1544 2	1 9		N	1 8	-0-
08		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1416 2	1 9		N	1 8	-0-
09		1500 N	1155	-0-	-345	-0-	1155 2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1187	-0-	-363	-0-	1187 2			N	-0-	-0-
11		1380 N	524	-0-	-856	-0-	524 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 #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
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
06		3690 X	3236	-0-	-454	-0-	3233 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4478 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3985 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3543 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		4495 X	2504	-0-	-1991	-0-	2498 2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		4350 X	2545	-0-	-1805	-0-	2543 2	2 9	N	2	2 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
07		2511 N	2438	-0-	-73	-0-	2438 2		N	-0-		-0-
08		2511 N	2413	-0-	-98	-0-	2413 2		N	-0-		-0-
09		2400 N	2292	-0-	-108	-0-	2292 2		N	-0-		-0-
10		2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
11		2340 N	2210	-0-	-130	-0-	2210 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
06		480 N	241	-0-	-239	-0-	241 2		N	-0-		-0-
07		403 N	193	-0-	-210	-0-	193 2		N	-0-		-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-
*11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
06		4740 X	9	-0-	-4731	-0-	9 2		N	-0-		85
07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 2		N	-0-		85
08		4898 X	2969	-0-	-1929	-0-	2969 2		N	-0-		85
09		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-		85
10		5673 X	4655	-0-	-1018	-0-	4655 2		N	-0-		85
11		5490 X	4404	-0-	-1086	-0-	4404 2		N	-0-		85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
06		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		N	-0-		-0-
07		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857 2		N	-0-		-0-
08		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		N	-0-		-0-
09		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371 2		N	-0-		-0-
10		4154 X	678	-0-	-3476	-0-	678 2		N	-0-		-0-
11		4020 X	3177	-0-	-843	-0-	3177 2		N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402												
06		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
07		1333 X	1073	-0-	-260	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
08		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
09		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
10		1333 X	1235	-0-	-98	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
*11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570												
06		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-		-0-
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		N	-0-		-0-
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-		-0-
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-		-0-
10		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		N	-0-		-0-
*11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 219550		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13935		PERF.12090 - 13809	
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
06	5190 X	3742	-0-	-1448	-0-	3742 2	N	-0-			-0-
07	4805 X	3409	-0-	-1396	-0-	3409 2	N	-0-			-0-
08	6169 X	3318	-0-	-2851	-0-	3318 2	N	-0-			-0-
09	5970 X	2954	-0-	-3016	-0-	2954 2	N	-0-			-0-
10	6169 X	4138	-0-	-2031	-0-	4138 2	N	-0-			-0-
*11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2	N	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710	
06	3000 X	1479	-0-	-1521	-0-	1479 2	N	-0-			150
07	3100 X	905	-0-	-2195	-0-	905 2	N	-0-			150
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2	N	-0-			150
09	2370 X	1366	-0-	-1004	-0-	1366 2	N	-0-			150
10	1891 X	1728	-0-	-163	-0-	1728 2	N	-0-			150
11	3000 X	2205	-0-	-795	-0-	2205 2	N	-0-			150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759	
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2	N	-0-			-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2	N	-0-			-0-
08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-			-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2	N	-0-			-0-
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	N	-0-			-0-
*11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11629 - 14178	
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2	N	-0-			-0-
07	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3077 2	N	-0-			-0-
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	N	-0-			-0-
09	3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	1886 2	N	-0-			-0-
*11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2	N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684	
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-			-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216 2	N	-0-			-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299 2	N	-0-			-0-
*11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742	
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2	N	-0-			-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2	N	-0-			-0-
08	3689 X	3301	-0-	-388	-0-	3301 2	N	-0-			-0-
09	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3123 2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3268	-0-	-421	-0-	3268 2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3142	-0-	-428	-0-	3142 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 #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720												
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
06		2760 X	1588	-0-	-1172	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
08		3255 X	3000	-0-	-255	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-		-0-
10		3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089 2		N	-0-		-0-
11		3150 X	1966	-0-	-1184	-0-	1966 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834												
06		1920 N	1606	-0-	-314	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-		-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
10		2170 N	1731	-0-	-439	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	1512	-0-	-378	-0-	1512 2		N	-0-		-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898												
06		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-		-0-
07		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-		-0-
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-		-0-
09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
10		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
*11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580												
06		330 N	253	-0-	-77	-0-	253 2		N	-0-		-0-
07		310 N	80	-0-	-230	-0-	80 2		N	-0-		-0-
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-		-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270												
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-		-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3115	-0-	15	15	3115 2		N	-0-		-0-
09		2320 N	2305	-0-	-15	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-		-0-
*11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674												
06		630 N	462	-0-	-168	-0-	462 2		N	-0-		-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
*11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458												
06		480 N	371	-0-	-109	-0-	371 2		N	-0-		-0-
07		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-		-0-
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		N	-0-		-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	411 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	224359	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13752	PERF.11208 -	13660			
M	O	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
06	900 N	652	-0-	-248	-0-		652	2		N	-0-				-0-
07	930 N	669	-0-	-261	-0-		669	2		N	-0-				-0-
08	899 N	654	-0-	-245	-0-		654	2		N	-0-				-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	2		N	-0-				-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2		N	-0-				-0-
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731	2		N	-0-				-0-

GOLDBECK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225335	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11070 -	11294			
06	60 N	23	-0-	-37	-0-		23	2		N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID ->	225594	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8540 -	13740			
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		3658	2		N	-0-				-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		3357	2		N	-0-				-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		3075	2		N	-0-				-0-
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		2920	2		N	-0-				-0-
10	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		2505	2		N	-0-				-0-
*11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		2941	2		N	-0-				-0-

GIBSON		WELL #:		14	RRCID ->	225648	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF. 8776 -	12522			
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-		1770	2		N	-0-				-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2		N	-0-				-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031	2		N	-0-				-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2058	2		N	-0-				-0-
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		2158	2		N	-0-				-0-
*11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323	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			
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-		5854	2		N	-0-				-0-
07	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-		7182	2		N	-0-				-0-
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		3393	2		N	-0-				-0-
09	2340 X	1053	-0-	-1287	-0-		1050	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2418 X	825	-0-	-1593	-0-		822	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2340 X	943	-0-	-1397	-0-		935	2	8	9	N	7	7	8	-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225714	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF. 8305 -	13598			
06	3390 X	2792	-0-	-598	-0-		2792	2		N	-0-				-0-
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-		4064	2		N	-0-				-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		4065	2		N	-0-				-0-
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		3981	2		N	-0-				-0-
10	4061 X	3741	-0-	-320	-0-		3741	2		N	-0-				-0-
11	3930 X	3755	-0-	-175	-0-		3755	2		N	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	226053	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8722 -	14161			
06	3000 N	3865	-0-	865	2460		3865	2		N	-0-				129
07	3100 N	4037	-0-	937	3397		4037	2		N	-0-				129
08	7028 X	3631	-0-	-3397	-0-		3631	2		N	-0-				129
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		2654	2		N	-0-				129
10	2387 X	1982	-0-	-405	-0-		1982	2		N	-0-				129
11	2310 X	2259	-0-	-51	-0-		2259	2		N	-0-				129

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 #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
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
06		3000 N	3361	-0-	361	361	3361 2			N	-0-	-0-
07		2748 N	2387	-0-	-361	-0-	2387 2			N	-0-	-0-
08		2511 N	2031	-0-	-480	-0-	2031 2			N	-0-	-0-
09		2430 X	1413	-0-	-1017	-0-	1413 2			N	-0-	-0-
10		2511 X	988	-0-	-1523	-0-	988 2			N	-0-	-0-
11		2430 X	790	-0-	-1640	-0-	790 2			N	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
06		3000 N	4228	-0-	1228	1228	4228 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3944	-0-	844	2072	3944 2			N	-0-	-0-
08		2601 N	529	-0-	-2072	-0-	529 2			N	-0-	-0-
09		960 X	525	-0-	-435	-0-	525 2			N	-0-	-0-
10		992 X	909	-0-	-83	-0-	909 2			N	-0-	-0-
11		960 X	656	-0-	-304	-0-	656 2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061												
06		4140 X	3528	-0-	-612	-0-	3528 2			N	-0-	-0-
07		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2			N	-0-	-0-
08		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803 2			N	-0-	-0-
09		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 2			N	-0-	-0-
10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2			N	-0-	-0-
11		4140 X	3317	-0-	-823	-0-	3317 2			N	-0-	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2			N	-0-	-0-
07		4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500 2			N	-0-	-0-
08		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2			N	-0-	-0-
09		4380 X	3918	-0-	-462	-0-	3918 2			N	-0-	-0-
10		4526 X	3838	-0-	-688	-0-	3838 2			N	-0-	-0-
11		4380 X	3278	-0-	-1102	-0-	3278 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542												
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-	-0-
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-	-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-	-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-	-0-
*11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152												
06		900 N	842	-0-	-58	-0-	842 2			N	-0-	-0-
07		930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2			N	-0-	-0-
08		899 N	857	-0-	-42	-0-	857 2			N	-0-	-0-
09		840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2			N	-0-	-0-
10		868 N	814	-0-	-54	-0-	814 2			N	-0-	-0-
11		840 N	499	-0-	-341	-0-	499 2			N	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
06		3990 X	3289	-0-	-701	-0-	3289 2			N	-0-	-0-
07		4123 X	3623	-0-	-500	-0-	3623 2			N	-0-	-0-
08		3689 X	3000	-0-	-689	-0-	3000 2			N	-0-	-0-
09		3570 X	2269	-0-	-1301	-0-	2267 2		2 9	N	2	2 8
10		3689 X	1442	-0-	-2247	-0-	1440 2		2 9	N	2	2 8
11		3510 X	2439	-0-	-1071	-0-	2435 2		4 9	N	4	4 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
07		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-				-0-
08		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
09		1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
10		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-				-0-
11		1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			N	-0-				-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828																
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-				20
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-				20
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				20
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-				20
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-				20
*11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2030	2	85	9	N	77				97

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421																
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-				-0-
07		2542 N	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-				-0-
08		2356 N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-				-0-
09		2130 N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2			N	-0-				-0-
10		2356 N	1986	-0-	-370	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
11		2190 N	1882	-0-	-308	-0-	1882	2			N	-0-				-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657																
06		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4151	2	37	9	N	34				100
07		4247 X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-				100
08		4247 X	4184	-0-	-63	-0-	4184	2			N	-0-				100
09		4110 X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-				100
10		4247 X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-				100
11		4110 X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-				100

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511																
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				-0-
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
*11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212																
06		4860 X	4641	-0-	-219	-0-	4641	2			N	-0-				-0-
07		5115 X	3782	-0-	-1333	-0-	3782	2			N	-0-				-0-
08		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-				-0-
09		4950 X	3702	-0-	-1248	-0-	3702	2			N	-0-				-0-
10		4805 X	4584	-0-	-221	-0-	4584	2			N	-0-				-0-
11		4950 X	4836	-0-	-114	-0-	4836	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754																
06		7800 X	6176	-0-	-1624	-0-	6176	2			N	-0-				-0-
07		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-				-0-
08		8060 X	6089	-0-	-1971	-0-	6089	2			N	-0-				-0-
09		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-				-0-
10		8060 X	7704	-0-	-356	-0-	7704	2			N	-0-				-0-
11		7800 X	7162	-0-	-638	-0-	7162	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
07		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
08		4991 X	577	-0-	-4414	-0-	577 2		N	-0-		-0-
09		4830 X	517	-0-	-4313	-0-	517 2		N	-0-		-0-
10		4991 X	427	-0-	-4564	-0-	427 2		N	-0-		-0-
*11		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
*11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808												
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2		N	-0-		-0-
07		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-		-0-
08		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		N	-0-		-0-
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-		-0-
10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		N	-0-		-0-
*11		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-		-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385												
06		4110 X	3314	-0-	-796	-0-	3314 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	2840	-0-	-1407	-0-	2840 2		N	-0-		-0-
08		4247 X	2717	-0-	-1530	-0-	2717 2		N	-0-		-0-
09		4110 X	3007	-0-	-1103	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
10		4185 X	2152	-0-	-2033	-0-	2152 2		N	-0-		-0-
11		3300 X	2715	-0-	-585	-0-	2715 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												
06		1530 X	969	-0-	-561	-0-	969 2		N	-0-		-0-
07		1488 X	309	-0-	-1179	-0-	309 2		N	-0-		-0-
08		1488 X	896	-0-	-592	-0-	896 2		N	-0-		-0-
09		1410 X	587	-0-	-823	-0-	587 2		N	-0-		-0-
10		1364 X	494	-0-	-870	-0-	494 2		N	-0-		-0-
11		960 X	877	-0-	-83	-0-	877 2		N	-0-		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
06		3000 N	3165	-0-	165	195	3165 2		N	-0-		128
07		3100 N	3166	-0-	66	261	3166 2		N	-0-		128
08		3231 X	2970	-0-	-261	-0-	2970 2		N	-0-		128
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-		128
10		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2185 2		N	-0-		128
11		2610 X	1578	-0-	-1032	-0-	1578 2		N	-0-		128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
06		3300 X	2376	-0-	-924	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
07		4092 X	2206	-0-	-1886	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
08		4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	2980 2		N	-0-		-0-
09		3960 X	1927	-0-	-2033	-0-	1927 2		N	-0-		-0-
10		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2		N	-0-		-0-
*11		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
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
06		7200 X	7076	-0-	-124	-0-	7076 2		N	-0-		-0-
07		7409 X	5955	-0-	-1454	-0-	5955 2		N	-0-		-0-
08		7409 X	5984	-0-	-1425	-0-	5984 2		N	-0-		-0-
09		7170 X	5075	-0-	-2095	-0-	5075 2		N	-0-		-0-
10		7316 X	6590	-0-	-726	-0-	6590 2		N	-0-		-0-
11		7080 X	6176	-0-	-904	-0-	6176 2		N	-0-		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-		-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712												
06		6630 X	6414	-0-	-216	-0-	6414 2		N	-0-		43
07		6851 X	6506	-0-	-345	-0-	6506 2		N	-0-		43
08		6851 X	6215	-0-	-636	-0-	6215 2		N	-0-		43
09		6420 X	5776	-0-	-644	-0-	5776 2		N	-0-		43
10		6634 X	5666	-0-	-968	-0-	5666 2		N	-0-		43
11		6420 X	5570	-0-	-850	-0-	5570 2		N	-0-		43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
06		2670 N	2608	-0-	-62	-0-	2608 2		N	-0-		83
07		2759 N	2754	-0-	-5	-0-	2754 2		N	-0-		83
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-		83
09		2610 N	2492	-0-	-118	-0-	2492 2		N	-0-		83
10		2759 N	2595	-0-	-164	-0-	2595 2		N	-0-		83
11		2610 N	2505	-0-	-105	-0-	2505 2		N	-0-		83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196												
06		1410 N	840	-0-	-570	-0-	840 2		N	-0-		-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	558	-0-	-930	-0-	558 2		N	-0-		-0-
09		840 N	491	-0-	-349	-0-	491 2		N	-0-		-0-
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
*11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		48
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		48
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		48
09		660 N	279	-0-	-381	-0-	279 2		N	-0-		48
10		1147 N	438	-0-	-709	-0-	438 2		N	-0-		48
11		1110 N	482	-0-	-628	-0-	482 2		N	-0-		48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
06		1290 X	659	-0-	-631	-0-	659 2		N	-0-		-0-
07		1333 X	603	-0-	-730	-0-	603 2		N	-0-		-0-
08		1054 X	518	-0-	-536	-0-	518 2		N	-0-		-0-
09		900 X	225	-0-	-675	-0-	225 2		N	-0-		-0-
10		744 X	87	-0-	-657	-0-	87 2		N	-0-		-0-
11		660 X	156	-0-	-504	-0-	156 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 #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		1290 X	1033	-0-	-257	-0-	1033	2		N	-0-	20
07		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-	20
08		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-	20
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-	20
10		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-	20
11		1290 X	1176	-0-	-114	-0-	1176	2		N	-0-	20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256												
06		2190 X	1699	-0-	-491	-0-	1699	2		N	-0-	162
07		2263 X	1483	-0-	-780	-0-	1483	2		N	-0-	162
08		1860 X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2		N	-0-	162
09		1770 X	1485	-0-	-285	-0-	1485	2		N	-0-	162
10		1767 X	1518	-0-	-249	-0-	1518	2		N	-0-	162
*11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-	162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2		N	-0-	-0-
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	-0-
08		651 N	465	-0-	-186	-0-	465	2		N	-0-	-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-
10		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-	-0-
*11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	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												
06		1530 N	939	-0-	-591	-0-	939	2		N	-0-	-0-
07		1488 N	547	-0-	-941	-0-	547	2		N	-0-	-0-
08		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2		N	-0-	-0-
09		930 N	647	-0-	-283	-0-	647	2		N	-0-	-0-
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-	-0-
*11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7 9	N	6 6 8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
06		4650 X	2260	-0-	-2390	-0-	2260	2		N	-0-	80
07		4805 X	4301	-0-	-504	-0-	4301	2		N	-0-	80
08		4619 X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2		N	-0-	80
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-	80
10		4309 X	4215	-0-	-94	-0-	4215	2		N	-0-	80
11		4170 X	3379	-0-	-791	-0-	3379	2		N	-0-	80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772												
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-	-0-
07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-	-0-
08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-	-0-
09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-	-0-
10		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-	-0-
*11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
06		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-	92
07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-	92
08		3162 X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2		N	-0-	92
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-	92
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-	92
*11		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-	92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1530 N	145	-0-	-1385	-0-	137 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	310 N	177	-0-	-133	-0-	170 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08	682 N	202	-0-	-480	-0-	196 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	138 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	4	4 8		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	8	8 8		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231790		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642			
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231847		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925			
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	652 2		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
09	660 N	512	-0-	-148	-0-	512 2		N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 231937		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781			
06	1470 N	1147	-0-	-323	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	1619 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232014		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381			
06	3660 X	3628	-0-	-32	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456 2		N	-0-			-0-
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2		N	-0-			-0-
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3581 2		N	-0-			-0-
*11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652			
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2		N	-0-			-0-
07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2		N	-0-			-0-
08	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2		N	-0-			-0-
09	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2		N	-0-			-0-
10	3565 X	2017	-0-	-1548	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
*11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355			
06	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5151 2	158 9	N	144			231
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		N	-0-			231
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		N	-0-			231
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 2		N	-0-			231
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2		N	-0-			231
11	4230 X	3733	-0-	-497	-0-	3733 2		N	-0-			231

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8659 - 12582		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2850 X	2843	-0-	-7	-0-		2843	2		N	-0-			180
07	2945 X	2104	-0-	-841	-0-		2104	2		N	-0-			180
08	2945 X	1853	-0-	-1092	-0-		1853	2		N	-0-			180
09	2850 X	1477	-0-	-1373	-0-		1477	2		N	-0-			180
10	2945 X	1632	-0-	-1313	-0-		1632	2		N	-0-			180
*11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		2907	2		N	-0-			180

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233250	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8388 - 13546		
06	2970 X	785	-0-	-2185	-0-		785	2		N	-0-			20
07	4867 X	1805	-0-	-3062	-0-		1805	2		N	-0-			20
08	4867 X	1677	-0-	-3190	-0-		1677	2		N	-0-			20
09	4710 X	1732	-0-	-2978	-0-		1732	2		N	-0-			20
10	1798 X	559	-0-	-1239	-0-		559	2		N	-0-			20
11	1740 X	517	-0-	-1223	-0-		517	2		N	-0-			20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8616 - 13030		
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	2		N	-0-			-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2		N	-0-			-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	2		N	-0-			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	2		N	-0-			-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2		N	-0-			-0-
*11	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	10904 - 13183		
06	2610 N	2540	-0-	-70	-0-		2540	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2575	-0-	-60	-0-		2575	2		N	-0-			-0-
08	2604 N	2555	-0-	-49	-0-		2555	2		N	-0-			-0-
09	2550 N	2173	-0-	-377	-0-		2173	2		N	-0-			-0-
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2645	2		N	-0-			-0-
*11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		2479	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233536	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8504 - 12828		
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	2		N	-0-			172
07	1333 N	1048	-0-	-285	-0-		1048	2		N	-0-			172
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-			172
09	1080 N	925	-0-	-155	-0-		925	2		N	-0-			172
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2		N	-0-			172
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2		N	-0-			172

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233549	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8325 - 13388		
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-		6246	2		N	-0-			16
07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		6113	2		N	-0-			16
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		6111	2		N	-0-			16
09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-		5798	2		N	-0-			16
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-		4077	2		N	-0-			16
*11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		3798	2		N	-0-			16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233553	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8656 - 12860			
06	900 N	583	-0-	-317	-0-		582	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	434 N	234	-0-	-200	-0-		233	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-		2851	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	570 N	407	-0-	-163	-0-		406	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-		559	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-		958	2	2	9	N	2	2	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
06		1290 N	1147	-0-	-143	-0-		1147	2		N	23
07		1302 N	1211	-0-	-91	-0-		1211	2		N	23
08		1147 N	910	-0-	-237	-0-		910	2		N	23
09		1140 N	817	-0-	-323	-0-		817	2		N	23
10		1209 N	1140	-0-	-69	-0-		1140	2		N	23
*11		918 N	918	-0-	-0-	-0-		918	2		N	23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
06		5490 X	5239	-0-	-251	-0-		5239	2		N	104
07		5270 X	4682	-0-	-588	-0-		4682	2		N	104
08		5270 X	4449	-0-	-821	-0-		4449	2		N	104
09		5250 X	4405	-0-	-845	-0-		4405	2		N	104
10		5425 X	4395	-0-	-1030	-0-		4395	2		N	104
11		5250 X	4156	-0-	-1094	-0-		4156	2		N	104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
06		990 N	510	-0-	-480	-0-		509	2	1 9	N	-0-
07		1147 N	552	-0-	-595	-0-		551	2	1 9	N	-0-
08		837 N	404	-0-	-433	-0-		404	2		N	-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-		505	2		N	-0-
10		558 N	519	-0-	-39	-0-		518	2	1 9	N	-0-
*11		648 N	648	-0-	-0-	-0-		647	2	1 9	N	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
06		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-		5498	2		N	-0-
07		3255 X	3249	-0-	-6	-0-		3249	2		N	-0-
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		4031	2		N	-0-
09		3150 X	2499	-0-	-651	-0-		2499	2		N	-0-
10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		3586	2		N	-0-
11		3150 X	2242	-0-	-908	-0-		2242	2		N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
06		7290 X	2068	-0-	-5222	-0-		2068	2		N	-0-
07		3286 X	2033	-0-	-1253	-0-		2033	2		N	-0-
08		2387 X	1880	-0-	-507	-0-		1880	2		N	-0-
09		2310 X	1523	-0-	-787	-0-		1523	2		N	-0-
10		2294 X	1328	-0-	-966	-0-		1328	2		N	-0-
11		2070 X	1090	-0-	-980	-0-		1090	2		N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		2623	2		N	25
07		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-		3035	2		N	25
08		3100 N	3122	-0-	22	22		3122	2		N	25
09		2030 N	2008	-0-	-22	-0-		2008	2		N	25
10		930 N	503	-0-	-427	-0-		503	2		N	25
11		900 X	301	-0-	-599	-0-		301	2		N	25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
06		3000 N	3164	-0-	164	164		3160	2	4 9	N	-0-
07		3100 N	3146	-0-	46	210		3140	2	6 9	N	-0-
08		3100 N	4181	-0-	1081	1291		4177	2	4 9	N	-0-
09		5207 X	3916	-0-	-1291	-0-		3913	2	3 9	N	-0-
10		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3288	2	3 9	N	-0-
*11		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		2690	2	3 9	N	-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 #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
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
06		4500 X	3979	-0-	-521	-0-	3979 2			N	-0-	-0-
07		4619 X	4217	-0-	-402	-0-	4217 2			N	-0-	-0-
08		4619 X	4171	-0-	-448	-0-	4171 2			N	-0-	-0-
09		4470 X	4044	-0-	-426	-0-	4044 2			N	-0-	-0-
10		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2			N	-0-	-0-
11		4080 X	3969	-0-	-111	-0-	3969 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												
06		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2			N	-0-	-0-
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2			N	-0-	-0-
08		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2			N	-0-	-0-
09		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2			N	-0-	-0-
10		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 2			N	-0-	-0-
*11		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2			N	-0-	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
06		4530 X	3151	-0-	-1379	-0-	3151 2			N	-0-	-0-
07		4681 X	3673	-0-	-1008	-0-	3673 2			N	-0-	-0-
08		4681 X	3594	-0-	-1087	-0-	3594 2			N	-0-	-0-
09		4530 X	3830	-0-	-700	-0-	3830 2			N	-0-	-0-
10		4557 X	3802	-0-	-755	-0-	3802 2			N	-0-	-0-
*11		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
06		2340 N	1839	-0-	-501	-0-	1839 2			N	-0-	42
07		2418 X	1735	-0-	-683	-0-	1735 2			N	-0-	42
08		2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715 2			N	-0-	42
09		2340 X	1773	-0-	-567	-0-	1773 2			N	-0-	42
10		2325 X	1672	-0-	-653	-0-	1672 2			N	-0-	42
11		1830 X	1683	-0-	-147	-0-	1683 2			N	-0-	42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2			N	-0-	-0-
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-	-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-	-0-
09		900 N	771	-0-	-129	-0-	771 2			N	-0-	-0-
10		930 N	848	-0-	-82	-0-	848 2			N	-0-	-0-
11		900 N	812	-0-	-88	-0-	812 2			N	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
06		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
07		1550 N	1154	-0-	-396	-0-	1154 2			N	-0-	-0-
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-	-0-
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			N	-0-	-0-
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2			N	-0-	-0-
*11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
06		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 2			N	-0-	-0-
07		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2			N	-0-	-0-
08		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2			N	-0-	-0-
09		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2			N	-0-	-0-
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2			N	-0-	-0-
*11		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

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
06		1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1353 2			N	-0-			12
07		1891 N	1402	-0-	-489	-0-	1402 2			N	-0-			12
08		1705 N	1252	-0-	-453	-0-	1252 2			N	-0-			12
09		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202 2			N	-0-			12
10		1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215 2			N	-0-			12
*11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-			12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-			-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-			-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-			-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
10		1209 N	888	-0-	-321	-0-	888 2			N	-0-			-0-
11		1170 N	983	-0-	-187	-0-	983 2			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2			N	-0-			40
07		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2			N	-0-			40
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 2			N	-0-			40
09		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2			N	-0-			40
10		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 2			N	-0-			40
*11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2			N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

06		3690 X	2514	-0-	-1176	-0-	2514 2			N	-0-			75
07		2883 X	2616	-0-	-267	-0-	2616 2			N	-0-			75
08		2883 X	2230	-0-	-653	-0-	2230 2			N	-0-			75
09		2520 X	2340	-0-	-180	-0-	2340 2			N	-0-			75
10		2604 X	1033	-0-	-1571	-0-	1033 2			N	-0-			75
11		2520 X	1749	-0-	-771	-0-	1749 2			N	-0-			75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

06		5220 X	4722	-0-	-498	-0-	4722 2			N	-0-			62
07		5394 X	3409	-0-	-1985	-0-	3409 2			N	-0-			62
08		5394 X	3729	-0-	-1665	-0-	3729 2			N	-0-			62
09		5100 X	4559	-0-	-541	-0-	4559 2			N	-0-			62
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 2			N	-0-			62
11		4710 X	4340	-0-	-370	-0-	4340 2			N	-0-			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

06		3000 N	3707	-0-	707	707	3707 2			N	-0-			-0-
07		2876 N	2169	-0-	-707	-0-	2169 2			N	-0-			-0-
08		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630 2			N	-0-			-0-
09		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2			N	-0-			-0-
10		2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2598 2			N	-0-			-0-
11		2670 X	1626	-0-	-1044	-0-	1626 2			N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3000 X	2417	-0-	-583	-0-	2417 2			N	-0-	-0-
07		3100 X	2267	-0-	-833	-0-	2267 2			N	-0-	-0-
08		3100 X	1939	-0-	-1161	-0-	1939 2			N	-0-	-0-
09		2550 X	1994	-0-	-556	-0-	1994 2			N	-0-	-0-
10		2604 X	1922	-0-	-682	-0-	1922 2			N	-0-	-0-
11		2430 X	2267	-0-	-163	-0-	2267 2			N	-0-	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
06		2070 N	1324	-0-	-746	-0-	1324 2			N	-0-	37
07		2263 N	2018	-0-	-245	-0-	2018 2			N	-0-	37
08		1829 N	1592	-0-	-237	-0-	1592 2			N	-0-	37
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	-0-	37
10		2015 N	1668	-0-	-347	-0-	1668 2			N	-0-	37
*11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			N	-0-	37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-	-0-
07		465 N	221	-0-	-244	-0-	221 2			N	-0-	-0-
08		589 N	244	-0-	-345	-0-	244 2			N	-0-	-0-
09		600 N	314	-0-	-286	-0-	314 2			N	-0-	-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-	-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-	117
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	117
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-	117
09		360 N	242	-0-	-118	-0-	242 2			N	-0-	117
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2			N	-0-	117
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2			N	-0-	117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
06		2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2719 2			N	-0-	-0-
07		3038 X	2188	-0-	-850	-0-	2188 2			N	-0-	-0-
08		3038 X	1997	-0-	-1041	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
09		2730 X	1984	-0-	-746	-0-	1984 2			N	-0-	-0-
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2			N	-0-	-0-
11		2730 X	1788	-0-	-942	-0-	1788 2			N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288												
06		3120 X	2574	-0-	-546	-0-	2574 2			N	-0-	-0-
07		3224 X	2669	-0-	-555	-0-	2669 2			N	-0-	-0-
08		3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211 2			N	-0-	-0-
09		3120 X	2554	-0-	-566	-0-	2554 2			N	-0-	-0-
10		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			N	-0-	-0-
11		3120 X	2905	-0-	-215	-0-	2905 2			N	-0-	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
06		1050 N	934	-0-	-116	-0-	934 2			N	-0-	-0-
07		992 N	906	-0-	-86	-0-	906 2			N	-0-	-0-
08		992 N	958	-0-	-34	-0-	958 2			N	-0-	-0-
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2			N	-0-	-0-
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2			N	-0-	-0-
*11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT NO. II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735		PERF. 11179 - 13634	
M	O	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
06	2580 N	2514	-0-	-66	-0-	2514 2	N	-0-			17
07	2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2620 2	N	-0-			17
08	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570 2	N	-0-			17
09	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451 2	N	-0-			17
10	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	2535 2	N	-0-			17
11	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	2423 2	N	-0-			17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8435 - 12603	
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1831	-0-	-308	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
08	2139 X	1586	-0-	-553	-0-	1586 2	N	-0-			-0-
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-			-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2	N	-0-			-0-
*11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 11608 - 13970	
06	3810 X	1133	-0-	-2677	-0-	1133 2	N	-0-			57
07	3937 X	870	-0-	-3067	-0-	870 2	N	-0-			57
08	3906 X	2434	-0-	-1472	-0-	2434 2	N	-0-			57
09	3780 X	1115	-0-	-2665	-0-	1115 2	N	-0-			57
10	3906 X	809	-0-	-3097	-0-	809 2	N	-0-			57
*11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8735 - 14179	
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1201	-0-	-504	-0-	1201 2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1465	-0-	-275	-0-	1465 2	N	-0-			-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243027		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 12912	
06	4260 X	1309	-0-	-2951	-0-	1306 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	1860 X	1248	-0-	-612	-0-	1246 2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	1550 X	1091	-0-	-459	-0-	1089 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09	1500 X	948	-0-	-552	-0-	947 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	1488 X	910	-0-	-578	-0-	909 2	1 9 N	1	1 8		-0-
*11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4141 2	11 9 N	10	10 8		-0-

FOLEY GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243435		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 14253		PERF. 14330 - 15819	
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2	N	-0-			-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2810	-0-	-631	-0-	2810 2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3259	-0-	-71	-0-	3259 2	N	-0-			-0-
10	3441 X	2731	-0-	-710	-0-	2731 2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540 2	N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243437		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 14348		PERF. 14650 - 16054	
06	1860 X	1252	-0-	-608	-0-	1252 2	N	-0-			-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2	N	-0-			-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	N	-0-			-0-
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-			-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2	N	-0-			-0-
*11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701												
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
06		1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-		-0-
08		2077 N	1611	-0-	-466	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
09		1890 N	1745	-0-	-145	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
*11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 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												
06		1740 N	479	-0-	-1261	-0-	479 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	4072	-0-	972	972	4072 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	2445	-0-	-655	317	2445 2		N	-0-		-0-
09		2290 N	1973	-0-	-317	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
10		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-		-0-
*11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		N	-0-		-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-		-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
09		990 N	594	-0-	-396	-0-	594 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	586	-0-	-437	-0-	586 2		N	-0-		-0-
*11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
06		2220 N	1541	-0-	-679	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	1566	-0-	-542	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
10		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1514 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
06		540 N	315	-0-	-225	-0-	315 2		N	-0-		22
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		22
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		22
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		22
10		589 N	351	-0-	-238	-0-	351 2		N	-0-		22
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2		N	-0-		22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.111090 - 13531												
06		3180 X	2315	-0-	-865	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2865	-0-	-421	-0-	2865 2		N	-0-		-0-
08		3286 X	3173	-0-	-113	-0-	3173 2		N	-0-		-0-
09		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	2632	-0-	-428	-0-	2632 2		N	-0-		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		-0-
09		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-		-0-
*11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-		-0-
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-		-0-
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
10		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
*11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512												
06		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
07		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
08		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		-0-
09		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-		-0-
*11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639												
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
11		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713												
06		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-		127
07		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264 2		N	-0-		127
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-		127
09		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		127
10		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-		127
*11		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483 2		N	-0-		127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006												
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	63	-0-	-1287	-0-	63 2		N	-0-		-0-
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413												
06		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-		65
07		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2		N	-0-		65
08		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-		65
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-		65
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		N	-0-		65
*11		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2		N	-0-		65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800												
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
08		1705 N	1398	-0-	-307	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1168	-0-	-258	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	3260	-0-	260	260	3260 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3048	-0-	-52	208	3048 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3217	-0-	117	325	3217 2		N	-0-		-0-
09		2828 X	2503	-0-	-325	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
10		2170 X	2029	-0-	-141	-0-	2029 2		N	-0-		-0-
11		2100 X	1609	-0-	-491	-0-	1609 2		N	-0-		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755												
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		N	-0-		-0-
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
09		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-		-0-
10		2542 X	1181	-0-	-1361	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
*11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017												
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	262	-0-	-968	-0-	262 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	434	-0-	-837	-0-	434 2		N	-0-		-0-
11		1230 N	565	-0-	-665	-0-	565 2		N	-0-		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597												
06		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279 2		N	-0-		-0-
07		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338 2		N	-0-		-0-
08		6913 X	3097	-0-	-3816	-0-	3097 2		N	-0-		-0-
09		6690 X	3029	-0-	-3661	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
10		6913 X	3504	-0-	-3409	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
11		6690 X	2994	-0-	-3696	-0-	2994 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180												
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710												
06		2808 N	2726	-0-	-82	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		-0-
08		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-		-0-
09		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
*11		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076												
06		1770 N	1127	-0-	-643	-0-	1127 2		N	-0-		33
07		1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1013 2		N	-0-		33
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-		33
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		33
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-		33
*11		3000 N	3403	-0-	403	403	3403 2		N	-0-		33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
06		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2			N	90	
07		1922 X	1921	-0-	-1	-0-	1921 2			N	90	
08		2108 X	1420	-0-	-688	-0-	1420 2			N	90	
09		2040 X	1207	-0-	-833	-0-	1207 2			N	90	
10		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2			N	90	
*11		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2			N	90	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320												
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-	
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-	
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2			N	-0-	
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-	
*11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-	

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209												
06		6330 X	5925	-0-	-405	-0-	5925 2			N	-0-	
07		6479 X	5059	-0-	-1420	-0-	5059 2			N	-0-	
08		6479 X	4977	-0-	-1502	-0-	4977 2			N	-0-	
09		5940 X	5290	-0-	-650	-0-	5290 2			N	-0-	
10		6138 X	5780	-0-	-358	-0-	5780 2			N	-0-	
11		5940 X	5537	-0-	-403	-0-	5537 2			N	-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761												
06		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2			N	20	
07		3162 X	2698	-0-	-464	-0-	2698 2			N	20	
08		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2			N	20	
09		3060 X	2048	-0-	-1012	-0-	2048 2			N	20	
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2			N	20	
*11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2			N	20	

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678												
06		660 N	590	-0-	-70	-0-	590 2			N	-0-	
07		496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2			N	-0-	
08		558 N	390	-0-	-168	-0-	390 2			N	-0-	
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-	
10		403 N	275	-0-	-128	-0-	275 2			N	-0-	
11		390 N	62	-0-	-328	-0-	62 2			N	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710												
06		1440 N	782	-0-	-658	-0-	769 2	13 9	N	12	8	-0-
07		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1400 2	21 9	N	19	8	-0-
08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1426 2	22 9	N	20	8	-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1233 2	11 9	N	10	8	-0-
10		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1340 2	17 9	N	15	8	-0-
11		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1307 2	32 9	N	29	8	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939												
06		1260 N	612	-0-	-648	-0-	612 2			N	38	
07		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2			N	38	
08		775 N	607	-0-	-168	-0-	607 2			N	38	
09		600 N	386	-0-	-214	-0-	386 2			N	38	
10		806 N	581	-0-	-225	-0-	581 2			N	38	
11		600 N	419	-0-	-181	-0-	419 2			N	38	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		960 N	824	-0-	-136	-0-	824 2		N	-0-		-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
09		810 N	574	-0-	-236	-0-	574 2		N	-0-		-0-
10		992 N	878	-0-	-114	-0-	878 2		N	-0-		-0-
*11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857												
06		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4347 2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5076 2	12 9	N	11	11 8	-0-
08		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4820 2	11 9	N	10	10 8	-0-
09		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4459 2	7 9	N	6	6 8	-0-
10		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4593 2	8 9	N	7	7 8	-0-
*11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3553 2	11 9	N	10	10 8	-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
*11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616												
06		930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2		N	-0-		-0-
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
09		840 N	706	-0-	-134	-0-	706 2		N	-0-		-0-
10		868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2		N	-0-		-0-
*11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650												
06		3000 N	3033	-0-	33	413	3033 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3029	-0-	-71	342	3029 2		N	-0-		-0-
08		3267 X	2925	-0-	-342	-0-	2925 2		N	-0-		-0-
09		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-		-0-
10		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-		-0-
*11		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736												
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		83
07		2790 X	2517	-0-	-273	-0-	2517 2		N	-0-		83
08		2790 X	2106	-0-	-684	-0-	2106 2		N	-0-		83
09		2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1773 2		N	-0-		83
10		2666 X	2366	-0-	-300	-0-	2366 2		N	-0-		83
11		2580 X	1851	-0-	-729	-0-	1851 2		N	-0-		83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	250839	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	8564 - 12950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	497	-0-	-403	-0-	497	2		N	-0-			87
07	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2		N	-0-			87
08	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2		N	-0-			87
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-			87
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		N	-0-			87
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			87

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	250846	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578 - 12969	
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			79
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			79
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			79
09	2640 N	1837	-0-	-803	-0-	1837	2		N	-0-			79
10	2418 N	1205	-0-	-1213	-0-	1205	2		N	-0-			79
11	2250 N	1397	-0-	-853	-0-	1397	2		N	-0-			79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	250920	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8652 - 12734	
06	510 N	70	-0-	-440	-0-	70	2		N	-0-			19
07	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	2		N	-0-			19
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			19
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			19
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			19
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			19

HALL, F. L.		WELL #:		19	RRCID ->	250926	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737 - 12673	
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11	11 8	-0-
07	2542 N	1669	-0-	-873	-0-	1659	2	10	9	N	9	9 8	-0-
08	2418 N	1442	-0-	-976	-0-	1433	2	9	9	N	8	8 8	-0-
09	1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1044	2	3	9	N	3	3 8	-0-
10	1674 N	986	-0-	-688	-0-	982	2	4	9	N	4	4 8	-0-
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	15 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13	RRCID ->	251001	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11581 - 12962	
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			47
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-			47
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			47
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-			47
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			47
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	251012	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11330 - 13756	
06	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3700	-0-	-144	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
09	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
*11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251029	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11382 - 13464	
06	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2		N	-0-			-0-
07	2043 N	1991	-0-	-52	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
11	990 X	453	-0-	-537	-0-	453	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
07		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
08		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
09		2730 N	2388	-0-	-342	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
10		2790 N	2174	-0-	-616	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
11		2610 N	2108	-0-	-502	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314															
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			50
07		1860 N	1158	-0-	-702	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			50
08		1581 N	1540	-0-	-41	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			50
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			50
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			50
*11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285															
06		3690 X	3110	-0-	-580	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	2954	-0-	-859	-0-	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3072	-0-	-741	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	3015	-0-	-435	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
10		3503 X	2850	-0-	-653	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
*11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798															
06		4260 X	3298	-0-	-962	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			133
07		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	-0-	5280	2		N	-0-	105 1		28
08		4743 X	3988	-0-	-755	-0-	-0-	3988	2		N	-0-			28
09		4590 X	3895	-0-	-695	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			28
10		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	4948	2		N	-0-			28
11		4590 X	3750	-0-	-840	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027															
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			17
07		2108 N	1680	-0-	-428	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			17
08		1488 N	968	-0-	-520	-0-	-0-	968	2		N	-0-			17
09		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			17
10		1674 N	1211	-0-	-463	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			17
*11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614															
06		1260 N	1098	-0-	-162	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			155
07		1209 N	1173	-0-	-36	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			155
08		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			155
09		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			155
10		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			155
*11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646															
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1120	-0-	-306	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	-0-	1294	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 #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990													
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
06		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6521 2	29 9	N	26	26 8		-0-
07		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8142 2	30 9	N	27	27 8		-0-
08		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8198 2	29 9	N	26	26 8		-0-
09		6660 X	6205	-0-	-455	-0-	6191 2	14 9	N	13	13 8		-0-
10		6882 X	5746	-0-	-1136	-0-	5687 2	59 9	N	54	54 8		-0-
11		6660 X	5623	-0-	-1037	-0-	5600 2	23 9	N	21	21 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668													
06		540 N	196	-0-	-344	-0-	196 2		N	-0-			-0-
07		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-			-0-
08		2170 N	319	-0-	-1851	-0-	319 2		N	-0-			-0-
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
*11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825													
06		2760 X	2220	-0-	-540	-0-	2213 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2941 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08		3100 X	2939	-0-	-161	-0-	2933 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		3000 X	1756	-0-	-1244	-0-	1754 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		3100 X	2829	-0-	-271	-0-	2825 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		2850 X	2763	-0-	-87	-0-	2756 2	7 9	N	6	6 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732													
06		4110 X	3434	-0-	-676	-0-	3434 2		N	-0-			28
07		4247 X	3480	-0-	-767	-0-	3480 2		N	-0-			28
08		4247 X	3025	-0-	-1222	-0-	3025 2		N	-0-			28
09		4020 X	2738	-0-	-1282	-0-	2738 2		N	-0-			28
10		3658 X	2842	-0-	-816	-0-	2842 2		N	-0-			28
11		3420 X	2557	-0-	-863	-0-	2557 2		N	-0-			28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752													
06		3000 N	5554	-0-	2554	7760	5554 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3012	-0-	-88	7672	3012 2		N	-0-			-0-
08		10393 X	2721	-0-	-7672	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
09		2100 X	931	-0-	-1169	-0-	931 2		N	-0-			-0-
10		2170 X	24	-0-	-2146	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11		2100 X	67	-0-	-2033	-0-	67 2		N	-0-			-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537													
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
09		2070 N	1922	-0-	-148	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
10		2139 N	1806	-0-	-333	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1310	-0-	-760	-0-	1310 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353													
06		2340 X	1738	-0-	-602	-0-	1738 2		N	-0-			-0-
07		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
08		2418 X	2253	-0-	-165	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4675	-0-	1675	1675	4675 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2494	-0-	-606	1069	2494 2		N	-0-			-0-
11		2190 N	867	-0-	-1323	-0-	867 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564			
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
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-	-0-	
07	2697 N	2644	-0-	-53	-0-	2644	2	N	-0-	-0-	
08	2697 N	1216	-0-	-1481	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-	-0-	
10	2635 N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2	N	-0-	-0-	
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-	-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422			
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
07	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324			
06	930 N	576	-0-	-354	-0-	576	2	N	-0-	-0-	
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2	N	-0-	-0-	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	357	-0-	-213	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	3496	-0-	496	-0-	3496	2	N	-0-	-0-	

RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186			
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-	-0-	
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	-0-	
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-	-0-	
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	
10	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2	N	-0-	-0-	
11	1680 N	1401	-0-	-279	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922			
06	1980 X	1524	-0-	-456	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	
07	2046 X	1594	-0-	-452	-0-	1594	2	N	-0-	-0-	
08	2046 X	1644	-0-	-402	-0-	1644	2	N	-0-	-0-	
09	1800 X	881	-0-	-919	-0-	881	2	N	-0-	-0-	
10	1581 N	10	-0-	-1571	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
11	1590 N	265	-0-	-1325	-0-	265	2	N	-0-	-0-	

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902			
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-	
07	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	
09	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	
*11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920			
06	1350 N	795	-0-	-555	-0-	743	2	52 9	47	161 1	29
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	29
08	1271 N	878	-0-	-393	-0-	878	2	N	-0-	-0-	29
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-	29
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-	29
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-		7199	2	N	-0-		-0-
07		6696 X	5457	-0-	-1239	-0-		5457	2	N	-0-		-0-
08		6696 X	738	-0-	-5958	-0-		738	2	N	-0-		-0-
09		6480 X	924	-0-	-5556	-0-		924	2	N	-0-		-0-
10		6696 X	434	-0-	-6262	-0-		434	2	N	-0-		-0-
11		6480 X	149	-0-	-6331	-0-		149	2	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784													
06		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-		11068	2	N	-0-		19
07		7068 X	6315	-0-	-753	-0-		6315	2	N	-0-		19
08		7068 X	4420	-0-	-2648	-0-		4420	2	N	-0-		19
09		6840 X	5824	-0-	-1016	-0-		5824	2	N	-0-		19
10		7068 X	5472	-0-	-1596	-0-		5472	2	N	-0-		19
11		6840 X	5211	-0-	-1629	-0-		5211	2	N	-0-		19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049													
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		2467	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		2318	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2133	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888	2	N	-0-		-0-
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1868	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1704	2	1 9 N	1	1 8	-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628													
06		2160 X	1673	-0-	-487	-0-		1673	2	N	-0-		-0-
07		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		2670	2	N	-0-		-0-
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3059	2	N	-0-		-0-
09		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		2803	2	N	-0-		-0-
10		2666 X	2620	-0-	-46	-0-		2620	2	N	-0-		-0-
11		2970 X	1870	-0-	-1100	-0-		1870	2	N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567													
06		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		2465	2	N	-0-		-0-
07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-		2206	2	N	-0-		-0-
08		2728 X	2031	-0-	-697	-0-		2031	2	N	-0-		-0-
09		2640 X	2414	-0-	-226	-0-		2414	2	N	-0-		-0-
10		2728 X	1243	-0-	-1485	-0-		1243	2	N	-0-		-0-
*11		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-		2535	2	N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299													
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		2527	2	N	-0-		23
07		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-		2503	2	N	-0-		23
08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		2476	2	N	-0-		23
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-		2275	2	N	-0-		23
10		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-		2569	2	N	-0-		23
*11		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		2406	2	N	-0-		23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628													
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784	2	N	-0-		140
07		992 N	277	-0-	-715	-0-		277	2	N	-0-		140
08		992 N	368	-0-	-624	-0-		368	2	N	-0-		140
09		960 N	236	-0-	-724	-0-		236	2	N	-0-		140
10		279 N	259	-0-	-20	-0-		259	2	N	-0-		140
11		360 N	150	-0-	-210	-0-		150	2	N	-0-		140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	8264 - 11930	
M	O	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
06	3000 N	3333	-0-	333	892	3333	2		N	-0-			-0-
07	4164 X	3272	-0-	-892	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
*11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	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	
06	720 N	484	-0-	-236	-0-	484	2		N	-0-			74
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			74
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			74
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			74
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			74
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	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	
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2		N	-0-			93
07	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1355	2		N	-0-			93
08	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1442	2		N	-0-			93
09	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2		N	-0-			93
10	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2		N	-0-			93
11	1410 N	1271	-0-	-139	-0-	1271	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	
06	3540 X	3026	-0-	-514	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	2060	-0-	-1474	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	2092	-0-	-1442	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
09	3330 X	2575	-0-	-755	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2353	-0-	-1088	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	2636	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	258857	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11689 - 12779	
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3711	2	10 9	N	9	9 8		-0-
07	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3734	2	8 9	N	7	7 8		-0-
08	3875 X	3672	-0-	-203	-0-	3665	2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	3750 X	3496	-0-	-254	-0-	3492	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	3875 X	3608	-0-	-267	-0-	3602	2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	3452	2	8 9	N	7	7 8		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	259239	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	8530 - 12845	
06	1410 N	837	-0-	-573	-0-	837	2		N	-0-			196
07	1240 N	606	-0-	-634	-0-	606	2		N	-0-			196
08	1147 N	861	-0-	-286	-0-	861	2		N	-0-			196
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			196
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			196
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			196

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		20H	RRCID ->	259259	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	13845	PERF.	14225 - 17127	
06	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2		N	-0-			13
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			13
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			13
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			13
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			13
*11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034		
M	O	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
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 2	N	-0-	-0-	-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	508	-0-	-174	-0-	508 2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	331	-0-	-359	-0-	331 2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	320	-0-	-393	-0-	320 2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2	N	-0-	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670		
06	4290 X	3891	-0-	-399	-0-	3891 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	4311	-0-	-277	-0-	4311 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2	N	-0-	-0-	-0-
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4950 X	3763	-0-	-1187	-0-	3763 2	N	-0-	-0-	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176		
06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2378 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2743 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3309 2	2 9 N	2	2 8	-0-
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1883 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*11	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2119 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		
06	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	2394 2	N	-0-	-0-	7
07	2604 X	1829	-0-	-775	-0-	1829 2	N	-0-	-0-	7
08	2573 X	1638	-0-	-935	-0-	1638 2	N	-0-	-0-	7
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-	-0-	7
10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	-0-	-0-	7
*11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2	N	-0-	-0-	7

GIBSON		WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586		
06	3660 X	2737	-0-	-923	-0-	2737 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	3306	-0-	-476	-0-	3306 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	2819	-0-	-498	-0-	2819 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3960 X	1422	-0-	-2538	-0-	1422 2	N	-0-	-0-	-0-

GIBSON		WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559		
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	2658 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3286 X	2641	-0-	-645	-0-	2641 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3180 X	2539	-0-	-641	-0-	2539 2	N	-0-	-0-	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260709		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829		
06	6390 X	3782	-0-	-2608	-0-	3782 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2	N	-0-	-0-	-0-
08	5704 X	4386	-0-	-1318	-0-	4386 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4350 X	3319	-0-	-1031	-0-	3319 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7161 X	6627	-0-	-534	-0-	6627 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6930 X	5585	-0-	-1345	-0-	5585 2	N	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859												
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
06		3780 X	2581	-0-	-1199	-0-	2581 2		N	-0-		3
07		3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	1977 2		N	-0-		3
08		3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066 2		N	-0-		3
09		3240 X	2456	-0-	-784	-0-	2456 2		N	-0-		3
10		3348 X	3037	-0-	-311	-0-	3037 2		N	-0-		3
11		2970 X	1988	-0-	-982	-0-	1988 2		N	-0-		3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202												
06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 2		N	-0-		-0-
07		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454 2		N	-0-		-0-
08		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2		N	-0-		-0-
09		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2		N	-0-		-0-
10		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2		N	-0-		-0-
*11		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848												
06		4470 X	1065	-0-	-3405	-0-	1059 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		4619 X	4429	-0-	-190	-0-	4412 2	17 9	N	15	15 8	-0-
08		2604 X	1738	-0-	-866	-0-	1731 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2490 2	6 9	N	5	5 8	-0-
10		4433 X	2642	-0-	-1791	-0-	2634 2	8 9	N	7	7 8	-0-
*11		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4386 2	20 9	N	18	18 8	-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872												
06		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-		-0-
07		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N	-0-		-0-
08		4526 X	4133	-0-	-393	-0-	4133 2		N	-0-		-0-
09		4380 X	3990	-0-	-390	-0-	3990 2		N	-0-		-0-
10		4526 X	4249	-0-	-277	-0-	4249 2		N	-0-		-0-
11		4380 X	4343	-0-	-37	-0-	4343 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
06		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		N	-0-		-0-
07		6913 X	6274	-0-	-639	-0-	6274 2		N	-0-		-0-
08		6913 X	6722	-0-	-191	-0-	6722 2		N	-0-		-0-
09		6690 X	5583	-0-	-1107	-0-	5583 2		N	-0-		-0-
10		6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	5127 2		N	-0-		-0-
11		6510 X	5600	-0-	-910	-0-	5600 2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
06		3060 X	1511	-0-	-1549	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
07		2170 X	1319	-0-	-851	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
08		2139 X	1813	-0-	-326	-0-	1813 2		N	-0-		-0-
09		1890 X	1392	-0-	-498	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
10		1550 X	365	-0-	-1185	-0-	365 2		N	-0-		-0-
11		1740 X	903	-0-	-837	-0-	903 2		N	-0-		-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816												
06		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		N	-0-		37
07		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-		37
08		3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3616 2		N	-0-		37
09		3570 X	3057	-0-	-513	-0-	3057 2		N	-0-		37
10		3689 X	2752	-0-	-937	-0-	2752 2		N	-0-		37
11		3570 X	2554	-0-	-1016	-0-	2554 2		N	-0-		37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2			N	-0-	-0-
07		3100 X	2863	-0-	-237	-0-	2863 2			N	-0-	-0-
08		3100 X	2582	-0-	-518	-0-	2582 2			N	-0-	-0-
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2			N	-0-	-0-
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2			N	-0-	-0-
11		3000 X	1918	-0-	-1082	-0-	1918 2			N	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
06		5160 X	4549	-0-	-611	-0-	4549 2			N	-0-	-0-
07		5332 X	5048	-0-	-284	-0-	5048 2			N	-0-	-0-
08		5332 X	4859	-0-	-473	-0-	4859 2			N	-0-	-0-
09		4950 X	2987	-0-	-1963	-0-	2987 2			N	-0-	-0-
10		5053 X	2880	-0-	-2173	-0-	2880 2			N	-0-	-0-
11		4890 X	3139	-0-	-1751	-0-	3139 2			N	-0-	-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
06		4860 X	2745	-0-	-2115	-0-	2745 2			N	-0-	-0-
07		4557 X	3922	-0-	-635	-0-	3922 2			N	-0-	-0-
08		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716 2			N	-0-	-0-
09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2			N	-0-	-0-
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2			N	-0-	-0-
11		4860 X	3553	-0-	-1307	-0-	3553 2			N	-0-	-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
06		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13400 2			N	-0-	-0-
07		15128 X	13264	-0-	-1864	-0-	13264 2			N	-0-	-0-
08		15128 X	13264	-0-	-1864	-0-	13264 2			N	-0-	-0-
09		14640 X	13229	-0-	-1411	-0-	13229 2			N	-0-	-0-
10		14663 X	14304	-0-	-359	-0-	14304 2			N	-0-	-0-
*11		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480 2			N	-0-	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
06		5400 X	4326	-0-	-1074	-0-	4326 2			N	-0-	-0-
07		5177 X	4141	-0-	-1036	-0-	4141 2			N	-0-	-0-
08		5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	3957 2			N	-0-	-0-
09		4830 X	4273	-0-	-557	-0-	4273 2			N	-0-	-0-
10		4898 X	4849	-0-	-49	-0-	4849 2			N	-0-	-0-
11		4320 X	3567	-0-	-753	-0-	3567 2			N	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
06		2040 N	1776	-0-	-264	-0-	1776 2			N	-0-	-0-
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2			N	-0-	-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
09		1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756 2			N	-0-	-0-
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2			N	-0-	-0-
*11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819												
06		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2			N	-0-	-0-
07		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 2			N	-0-	-0-
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2			N	-0-	-0-
09		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2			N	-0-	-0-
10		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2			N	-0-	-0-
*11		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 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 #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
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
06		4680 X	3828	-0-	-852	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
07		4836 X	4492	-0-	-344	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
08		4805 X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
09		4320 X	1447	-0-	-2873	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
10		4495 X	3170	-0-	-1325	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
*11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	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														
06		3780 X	3642	-0-	-138	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
07		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-			-0-
08		3906 X	3211	-0-	-695	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3485	-0-	-421	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
11		3780 X	2611	-0-	-1169	-0-	2611	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
06		3120 X	1767	-0-	-1353	-0-	1767	2		N	-0-			19
07		3255 X	1778	-0-	-1477	-0-	1778	2		N	-0-			19
08		3255 X	1372	-0-	-1883	-0-	1372	2		N	-0-			19
09		3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	1439	2		N	-0-			19
10		2263 X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2		N	-0-			19
*11		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234														
06		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			20
07		3472 X	2899	-0-	-573	-0-	2899	2		N	-0-			20
08		3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3377	2		N	-0-			20
09		3480 X	3294	-0-	-186	-0-	3294	2		N	-0-			20
10		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			20
*11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	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														
06		3780 X	3254	-0-	-526	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3192	-0-	-714	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
08		3906 X	3579	-0-	-327	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3196	-0-	-584	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
10		3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2619	-0-	-831	-0-	2619	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
06		7350 X	5337	-0-	-2013	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
07		6603 X	4400	-0-	-2203	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
08		6355 X	4277	-0-	-2078	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	5046	-0-	-1104	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
10		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
*11		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
06		5460 X	5082	-0-	-378	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
07		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
08		5301 X	5229	-0-	-72	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
09		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
10		5301 X	5262	-0-	-39	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
*11		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3317 X	3314	-0-	-3	-0-	-0-	3314	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3317 X	3142	-0-	-175	-0-	-0-	3142	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3210 X	2937	-0-	-273	-0-	-0-	2937	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3317 X	3022	-0-	-295	-0-	-0-	3022	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3210 X	2907	-0-	-303	-0-	-0-	2907	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867													
06		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3379 X	3320	-0-	-59	-0-	-0-	3320	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3270 X	2990	-0-	-280	-0-	-0-	2990	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3379 X	3250	-0-	-129	-0-	-0-	3250	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3270 X	2934	-0-	-336	-0-	-0-	2934	2	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288													
06		2730 X	1737	-0-	-993	-0-	-0-	1735	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07		2883 X	1905	-0-	-978	-0-	-0-	1903	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08		2883 X	1799	-0-	-1084	-0-	-0-	1797	2	2 9 N	2	2 8	-0-
09		2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	-0-	1773	2	1 9 N	1	1 8	-0-
10		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	2	2 9 N	2	2 8	-0-
*11		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2	4 9 N	4	4 8	-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354													
06		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2674 2 N	-0-	-0-	-0-
07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2570 2 N	-0-	-0-	-0-
08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2186 2 N	-0-	-0-	-0-
09		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1933 2 N	-0-	-0-	-0-
10		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2275 2 N	-0-	-0-	-0-
*11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2320 2 N	-0-	-0-	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852													
06		3210 X	2844	-0-	-366	-0-	-0-	2844	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-	-0-	-0-
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-	4902	2	N	-0-	-0-	-0-
09		3210 X	2392	-0-	-818	-0-	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3317 X	2540	-0-	-777	-0-	-0-	2540	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3210 X	2437	-0-	-773	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	-0-	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208													
06		5550 X	4266	-0-	-1284	-0-	-0-	4266	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5208 X	4360	-0-	-848	-0-	-0-	4360	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5208 X	4139	-0-	-1069	-0-	-0-	4139	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4470 X	4119	-0-	-351	-0-	-0-	4119	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	4685	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-	4683	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821													
06		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-	-0-	2
07		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	-0-	4315	2	N	-0-	-0-	2
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	2
09		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-	-0-	2
10		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-	-0-	2
*11		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-	-0-	2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06		2850 X	2725	-0-	-125	-0-	2725 2			N	-0-	-0-
07		2945 X	2596	-0-	-349	-0-	2596 2			N	-0-	-0-
08		2945 X	1934	-0-	-1011	-0-	1934 2			N	-0-	-0-
09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2			N	-0-	-0-
10		2821 X	2761	-0-	-60	-0-	2761 2			N	-0-	-0-
11		2730 X	2556	-0-	-174	-0-	2556 2			N	-0-	-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
06		6960 X	5225	-0-	-1735	-0-	5225 2			N	-0-	-0-
07		7192 X	6079	-0-	-1113	-0-	6079 2			N	-0-	-0-
08		7192 X	6496	-0-	-696	-0-	6496 2			N	-0-	-0-
09		6120 X	4947	-0-	-1173	-0-	4947 2			N	-0-	-0-
10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2			N	-0-	-0-
11		6300 X	6089	-0-	-211	-0-	6089 2			N	-0-	-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170												
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-	-0-
07		403 N	267	-0-	-136	-0-	267 2			N	-0-	-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-	-0-
09		570 N	307	-0-	-263	-0-	307 2			N	-0-	-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-	-0-
*11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-	-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703												
06		11610 X	9665	-0-	-1945	-0-	9665 2			N	-0-	-0-
07		11997 X	9518	-0-	-2479	-0-	9518 2			N	-0-	-0-
08		11997 X	8990	-0-	-3007	-0-	8990 2			N	-0-	-0-
09		11610 X	8409	-0-	-3201	-0-	8409 2			N	-0-	-0-
10		11904 X	9780	-0-	-2124	-0-	9780 2			N	-0-	-0-
11		9660 X	9394	-0-	-266	-0-	9394 2			N	-0-	-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
06		22290 X	19662	-0-	-2628	-0-	19662 2			N	-0-	-0-
07		23033 X	19527	-0-	-3506	-0-	19527 2			N	-0-	-0-
08		23033 X	19532	-0-	-3501	-0-	19532 2			N	-0-	-0-
09		21570 X	17808	-0-	-3762	-0-	17808 2			N	-0-	-0-
10		22196 X	19110	-0-	-3086	-0-	19110 2			N	-0-	-0-
11		19650 X	18888	-0-	-762	-0-	18888 2			N	-0-	-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522												
06		18210 X	12482	-0-	-5728	-0-	12482 2			N	-0-	-0-
07		18817 X	11954	-0-	-6863	-0-	11954 2			N	-0-	-0-
08		18817 X	11572	-0-	-7245	-0-	11572 2			N	-0-	-0-
09		15240 X	12041	-0-	-3199	-0-	12041 2			N	-0-	-0-
10		15748 X	12060	-0-	-3688	-0-	12060 2			N	-0-	-0-
11		12480 X	11892	-0-	-588	-0-	11892 2			N	-0-	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580												
06		9990 X	7279	-0-	-2711	-0-	7279 2			N	-0-	-0-
07		10323 X	6869	-0-	-3454	-0-	6869 2			N	-0-	-0-
08		10323 X	6747	-0-	-3576	-0-	6747 2			N	-0-	-0-
09		8430 X	6181	-0-	-2249	-0-	6181 2			N	-0-	-0-
10		8711 X	8222	-0-	-489	-0-	8222 2			N	-0-	-0-
*11		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091 2			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		243857 X	243857	-0-	-0-	-0-	243857 2		N	-0-		-0-
07		246698 X	218505	-0-	-28193	-0-	218505 2		N	-0-		-0-
08		246698 X	176658	-0-	-70040	-0-	176658 2		N	-0-		-0-
09		238740 X	91837	-0-	-146903	-0-	91837 2		N	-0-		-0-
10		246698 X	107614	-0-	-139084	-0-	107614 2		N	-0-		-0-
11		238740 X	105614	-0-	-133126	-0-	105614 2		N	-0-		-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445												
06		100770 X	35522	-0-	-65248	-0-	35522 2		N	-0-		-0-
07		73847 X	73847	-0-	-0-	-0-	73847 2		N	-0-		-0-
08		62990 X	62990	-0-	-0-	-0-	62990 2		N	-0-		-0-
09		53911 X	53911	-0-	-0-	-0-	53911 2		N	-0-		-0-
10		73842 X	49926	-0-	-23916	-0-	49926 2		N	-0-		-0-
11		71460 X	43906	-0-	-27554	-0-	43906 2		N	-0-		-0-

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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228224		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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 #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328				
06	1560 N	950	-0-	-610	-0-	28	1	921	2	Y	1			53
07	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	1	9							
08	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	32	1	1066	2	Y	3			56
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	3	9							
10	1116 N	735	-0-	-381	-0-	32	1	973	2	Y	9			65
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	10	9							
						24	1	726	2	Y	-0-	57	1	8
						22	1	713	2	Y	-0-			8
						21	1	700	2	Y	1			9
						1	9							

BLACK			WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006		
M	O	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #: 6		RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 #:		14	RRCID ->	251729	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9026 - 9174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8260 - 8647
PRATT GAS UNIT NO. 1														
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-		-0-		
07	186 X	159	-0-	-27	-0-	159	2		Y	-0-		-0-		
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-		
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-		-0-		
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-		-0-		
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-		-0-		

SADLER		WELL #:		1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8250 - 8630
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	2		Y	-0-		-0-
07	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2		Y	-0-		-0-
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2		Y	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		Y	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921			
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
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		40
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		40
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		40
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		40
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106			
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 135153		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182			
06	420 N	254	-0-	-166	-0-	245	2	9 9	8	108 1	22
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2				22
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2				22
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2				22
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2				22
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				22

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038		
M	O	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
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2	N	-0-		-0-	
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2	N	-0-		-0-	
08	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2	N	-0-		-0-	
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2	N	-0-		-0-	
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2	N	-0-		-0-	
*11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2A		RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333		
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	N	-0-		-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 9258		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161		
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-		-0-	
07	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-		-0-	
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2	N	-0-		-0-	
09	1560 N	693	-0-	-867	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1056	-0-	-556	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2	N	-0-		-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148679		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8559 - 9054		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81 1	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453		
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-	
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-	
08	961 N	498	-0-	-463	-0-	498	2	N	-0-		-0-	
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	857	2	N	-0-		-0-	
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-	
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929												
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058												
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219												
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970												
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

06	480 N	131	-0-	-349	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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 (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
			WELL #:	4	RRCID ->	193026	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 10190
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON			WELL #:	5	RRCID ->	194599	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.	8766 - 9596
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	3	RRCID ->	194793	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	8831 - 9904
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196023		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 196042		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 9647						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	15	RRCID ->	197698	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12533	PERF.	8702 - 9787	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID ->	198374	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8888 - 12587	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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 #:	13	RRCID ->	198840	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	8798 - 9361					
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	200873	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8944 - 10077					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8808 - 10103					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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										
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 209841		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210938		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 211112		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 211787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
KELLOGG CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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							
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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										
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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 #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #:	19	RRCID ->	244056	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	9003 - 9547	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246807	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8770 - 9703	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137			
M	O	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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 #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630																	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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									
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
09	390 N	176	-0-	-214	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2	N	-0-	-0-	

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659			
06	SWR 10	1431	-0-	1431	61877	1431	2	N	-0-	-0-	
07	SWR 10	1772	-0-	1772	63649	1772	2	N	-0-	-0-	
08	SWR 10	1256	-0-	1256	64905	1256	2	N	-0-	-0-	
09	SWR 10	1471	-0-	1471	66376	1471	2	N	-0-	-0-	
10	SWR 10	1541	-0-	1541	67917	1541	2	N	-0-	-0-	
11	SWR 10	1143	-0-	1143	69060	1143	2	N	-0-	-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	1500 N	572	-0-	-928	-0-	572	2	N	-0-			20
07	1550 N	519	-0-	-1031	-0-	519	2	N	-0-			20
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2	N	-0-			20
09	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	2	N	-0-			20
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2	N	-0-			20
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2	N	-0-			20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF. 8695 - 9377				
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	4020 X	2217	-0-	-1803	-0-	2217	2		N	-0-	-0-
07	3565 X	2337	-0-	-1228	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
08	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2		N	-0-	-0-
09	2340 X	2278	-0-	-62	-0-	2278	2		N	-0-	-0-
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-	-0-
11	2370 X	1648	-0-	-722	-0-	1648	2		N	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022
06	630 N	21	-0-	-609	-0-	21	2		N	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
06	1200 N	691	-0-	-509	-0-	691	2		N	-0-	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-
08	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2		N	-0-	-0-
09	690 N	139	-0-	-551	-0-	139	2		N	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	14B2 EXT	322	-0-	322	322	322	2		N	-0-	15

FARRAR, N. (PETTIT)		//CONT.//		30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HUFFMAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8386 - 8392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770									
HOLIDAY RESOURCES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	8894 - 9440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205907	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	9301 - 9445
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	207076	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	8925 - 9035
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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							
HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 8826 - 8836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID ->	211690	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	14784	PERF. 8826 - 8918
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
LEWIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 15			RRCID -> 235956	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 14290	PERF. 8858	- 8970		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
HOLMES "A"			WELL #: 14	RRCID -> 235998	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 14358	PERF. 8946	- 9060	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
LITTLE FLOCK			WELL #: 1	RRCID -> 241210	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 14850	PERF. 8872	- 9066	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"			WELL #: 18	RRCID -> 243431	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. 9036	- 9149	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BLACK		WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778								
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8475 - 8539
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 8676 - 8684	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	185733	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 8234 - 8255	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196698	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8734 - 8873	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782					
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	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. KELLOGG CREEK		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1260 N	884	-0-	-376	-0-	883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	1125	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		//CONT.//	945936									
		WELL #:	13	RRCID ->	229538	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	8292 -	8436
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	230094	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	8758 -	8851
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
		WELL #: 2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 3		RRCID -> 233550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 8		RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706						
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 15	RRCID -> 251691	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 13545	PERF. 8397	- 8513			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2	RRCID -> 252449	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 9518	PERF. 8530	- 8671			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

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
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	N	20				167
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8				175
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2				177
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-				177
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-				177
*11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-	154	1		23

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	259189	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13025 PERF. 8530 - 8678				
M	O	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	67	-0-	67	7893	67	2			N	-0-			-0-
07	SWR 10	67	-0-	67	7960	67	2			N	-0-			-0-
08	SWR 10	109	-0-	109	8069	109	2			N	-0-			-0-
09	SWR 10	82	-0-	82	8151	82	2			N	-0-			-0-
10	SWR 10	88	-0-	88	8239	88	2			N	-0-			-0-
11	SWR 10	100	-0-	100	8339	100	2			N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	260714	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13118 PERF. 8651 - 8771				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063 PERF. 8911 - 9032				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	261499	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806 PERF. 8640 - 8855				
06	SWR 10	370	-0-	370	27247	370	2			N	-0-			30
07	SWR 10	586	-0-	586	27833	586	2			N	-0-			30
08	SWR 10	584	-0-	584	28417	584	2			N	-0-			30
09	SWR 10	674	-0-	674	29091	674	2			N	-0-			30
10	SWR 10	451	-0-	451	29542	451	2			N	-0-			30
11	SWR 10	826	-0-	826	30368	826	2			N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	262343	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510 PERF. 8655 - 8726				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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								
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402								
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 8690		
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	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8400 - 8523				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286394	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		30445 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
06	12750	X	10870	-0-	-1880	-0-	10870	2	N	-0-	-0-
07	13175	X	9487	-0-	-3688	-0-	9487	2	N	-0-	-0-
08	15717	X	11260	-0-	-4457	-0-	11260	2	N	-0-	-0-
09	15210	X	10996	-0-	-4214	-0-	10996	2	N	-0-	-0-
10	15717	X	9635	-0-	-6082	-0-	9635	2	N	-0-	-0-
11	10890	X	9026	-0-	-1864	-0-	9026	2	N	-0-	-0-

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	164209	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9470 - 9764
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-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)	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
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	-0-					-0-
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1215	2	N	-0-					-0-
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	2	N	-0-					-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	-0-					-0-
*11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-		51	1	379	2	N	-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-		24	1	410	2	N	-0-
08	434 N	388	-0-	-46	-0-		23	1	365	2	N	-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-		21	1	354	2	N	-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-		20	1	372	2	N	-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-		21	1	360	2	N	-0-

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11802 - 11926		
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		113	1	1497	2	N	-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		86	1	1500	2	N	-0-
08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-		90	1	1452	2	N	-0-
09	1620 N	1517	-0-	-103	-0-		86	1	1431	2	N	-0-
10	1581 N	1561	-0-	-20	-0-		81	1	1480	2	N	-0-
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		84	1	1472	2	N	-0-

EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746		
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		100	1	1819	2	N	16
							18	9				14
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-		120	1	2090	2	N	-0-
08	2201 N	2069	-0-	-132	-0-		121	1	1948	2	N	-0-
09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-		108	1	1798	2	N	-0-
10	2201 N	2005	-0-	-196	-0-		104	1	1900	2	N	1
							1	9				15
11	2010 N	1874	-0-	-136	-0-		99	1	1733	2	N	38
							42	9				53

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034		
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		75	1	1361	2	N	-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		80	1	1392	2	N	-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		82	1	1321	2	N	-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		78	1	1293	2	N	-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		75	1	1374	2	N	-0-
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		75	1	1324	2	N	-0-

EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944		
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		151	1	2197	2	N	8
							9	9				7
07	2728 N	2200	-0-	-528	-0-		120	1	2080	2	N	-0-
08	2294 N	2201	-0-	-93	-0-		128	1	2073	2	N	-0-
09	2370 N	2130	-0-	-240	-0-		120	1	2010	2	N	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		119	1	2163	2	N	-0-
*11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		115	1	2019	2	N	2
							2	9				7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610					
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	CODE	M		CODE	CODE	
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	120	1	1629	2	N	8	7	1	7
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	110	1	1916	2	N	-0-			7
08	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	96	1	1558	2	N	-0-			7
09	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	90	1	1509	2	N	-0-			7
10	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	74	1	1354	2	N	-0-			7
11	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	82	1	1449	2	N	2			9
						2	9							

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967					
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	749	-0-	-274	-0-	70	1	679	2	N	-0-			-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	81	1	812	2	N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	N	-0-			-0-
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820					
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	N	-0-			-0-
07	930 N	864	-0-	-66	-0-	77	1	787	2	N	-0-			-0-
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	80	1	787	2	N	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	N	-0-			-0-
*11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	793	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719					
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1260	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	795	-0-	-569	-0-	76	1	719	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	94	1	1072	2	Y	-0-			-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	147	1	2115	2	Y	-0-			-0-
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	139	1	1917	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893							
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989							
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	-0-				-0-
07	620 N	462	-0-	-158	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-				-0-
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-				-0-
09	510 N	363	-0-	-147	-0-	-0-	21	1	342	2	N	-0-				-0-
10	465 N	71	-0-	-394	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-				-0-
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-				-0-

EVERETT		WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276							
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	N	-0-				-0-
07	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	-0-	78	1	1346	2	N	-0-				-0-
08	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	-0-	79	1	1281	2	N	-0-				-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	N	-0-				-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1450	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	-0-	61	1	1063	2	N	-0-				-0-

TERRY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911							
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	-0-	94	1	1046	2	N	-0-				72
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1561	2	N	-0-				72
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1345	2	N	-0-				72
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	N	-0-				72
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1451	2	N	-0-				72
11	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	-0-	99	1	1101	2	N	-0-				72

BARGER, H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056							
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1886	2	N	-0-				-0-
07	2511 N	1703	-0-	-808	-0-	-0-	93	1	1610	2	N	-0-				-0-
08	2294 N	1719	-0-	-575	-0-	-0-	100	1	1619	2	N	-0-				-0-
09	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	-0-	109	1	1813	2	N	-0-				-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2181	2	N	-0-				-0-
*11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2150	2	N	-0-				-0-

SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637							
06	1350 X	851	-0-	-499	-0-	-0-	70	1	781	2	N	-0-				-0-
07	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	-0-				-0-
08	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1917	2	N	-0-				-0-
09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2054	2	N	-0-				-0-
10	903 X	903	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	N	-0-				-0-
11	2010 X	1379	-0-	-631	-0-	-0-	114	1	1265	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683			
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
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1 2021 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3144	-0-	-44	-44	258	1 2886 2	N	-0-		-0-
08	3051 N	3007	-0-	-44	-0-	248	1 2759 2	N	-0-		-0-
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	214	1 2464 2	N	-0-		-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	161	1 1722 2	N	-0-		-0-
*11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	136	1 1509 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576			
06	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	107	1 1202 2	N	-0-		-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	135	1 1509 2	N	-0-		-0-
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	110	1 1223 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	91	1 1048 2	N	-0-		-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	94	1 1011 2	N	-0-		-0-
*11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	107	1 1189 2	N	-0-		-0-

TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802			
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	137	1 1533 2	N	-0-		57
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	130	1 1450 2	N	-0-		57
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	143	1 1591 2	N	-0-		57
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	135	1 1553 2	N	-0-		57
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	144	1 1539 2	N	-0-		57
11	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	129	1 1440 2	N	-0-		57

BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564			
06	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	115	1 1286 2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	130	1 1451 2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	117	1 1308 2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1 1325 2	N	-0-		-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	118	1 1266 2	N	-0-		-0-
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	138	1 1530 2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770			
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1 1193 2	N	-0-		-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	105	1 1178 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	89	1 989 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	723	-0-	-537	-0-	58	1 665 2	N	-0-		-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	89	1 950 2	N	-0-		-0-
*11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	154	1 1716 2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 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	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
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	89 1 9 9	1611 2	N	8	7 1	7
07	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	113 1	1959 2	N	-0-		7
08	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	105 1	1699 2	N	-0-		7
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	98 1	1637 2	N	-0-		7
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	102 1	1857 2	N	-0-		7
*11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	95 1 41 9	1670 2	N	37		44

 TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

06	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	83 1	932 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	99 1	1111 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	99 1	1106 2	N	-0-		-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90 1	1032 2	N	-0-		-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	97 1	1043 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	972	-0-	-198	-0-	80 1	892 2	N	-0-		-0-

 BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	249 1	2780 2	N	-0-		-0-
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	166 1	1858 2	N	-0-		-0-
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	134 1	1488 2	N	-0-		-0-
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	207 1	2381 2	N	-0-		-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	314 1	3367 2	N	-0-		-0-
*11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	292 1	3249 2	N	-0-		-0-

 SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-		20
08	14B2 EXT	30	-0-	30	60	2 1	28 2	N	-0-		20
09	14B2 EXT	137	-0-	137	197	11 1	126 2	N	-0-		20
10	222 X	25	-0-	-197	-0-	2 1	23 2	N	-0-		20
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-		20

 BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	293 1	3284 2	N	-0-		-0-
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	250 1	2802 2	N	-0-		-0-
08	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	271 1	3019 2	N	-0-		-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	252 1	2902 2	N	-0-		-0-
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	233 1	2498 2	N	-0-		-0-
11	2370 X	2092	-0-	-278	-0-	173 1	1919 2	N	-0-		-0-

 TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1950 N	1464	-0-	-486	-0-	120	1	1344	2	N	-0-
07	2015 N	1712	-0-	-303	-0-	140	1	1572	2	N	-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	173	1	1925	2	N	-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	147	1	1690	2	N	-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	173	1	1855	2	N	-0-
11	1950 N	1211	-0-	-739	-0-	100	1	1111	2	N	-0-
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746			
06	720 N	132	-0-	-588	-0-	10	1	122	2	N	17
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	N	17
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	17
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	707	2	N	17
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	N	17
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	50	1	584	2	N	17
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507			
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-
07	713 N	223	-0-	-490	-0-	18	1	205	2	N	-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	N	-0-
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	N	-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	81	1	867	2	N	-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	61	1	681	2	N	-0-
TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782			
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	119	1	1337	2	N	67
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	154	1	1721	2	N	67
08	1085 N	705	-0-	-380	-0-	58	1	647	2	N	67
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-	60	1	687	2	N	67
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	67
*11	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	230	1	2558	2	N	67
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	131	1	1469	2	N	40
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1339	2	N	40
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	126	1	1404	2	N	40
09	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	104	1	1202	2	N	40
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	118	1	1266	2	N	40
11	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	102	1	1130	2	N	40
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	94	1	1054	2	N	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	95	1	1068	2	N	-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	93	1	1032	2	N	-0-
09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	82	1	946	2	N	-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	180	1	1932	2	N	-0-
*11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	164	1	1823	2	N	-0-
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	177	1	1976	2	N	-0-
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	180	1	2015	2	N	-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	2	N	-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	166	1	1914	2	N	-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	180	1	1931	2	N	-0-
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2130 X	101	-0-	-2029	-0-	8 1	93 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2201 X	12	-0-	-2189	-0-	1 1	11 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130 X	41	-0-	-2089	-0-	3 1	38 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.11716	- 12828	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11370	- 11376	
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	87 1	978 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	95 1	1064 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	100 1	1114 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	89 1	1031 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	114 1	1217 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	105 1	1166 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485	
06	1950 N	1708	-0-	-242	-0-	140 1	1568 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	1639	-0-	-655	-0-	134 1	1505 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	162 1	1809 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	172 1	1978 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	106 1	1140 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	171 1	1904 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GILLIAM UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542	- 11552	
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	127 1	1422 2	N	N	-0-	-0-	-0-	10
07	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	107 1	1193 2	N	N	-0-	-0-	-0-	10
08	1364 N	907	-0-	-457	-0-	75 1	832 2	N	N	-0-	-0-	-0-	10
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	113 1	1302 2	N	N	-0-	-0-	-0-	10
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	122 1	1306 2	N	N	-0-	-0-	-0-	10
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	1318 2	N	N	-0-	-0-	-0-	10

BARGER, H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312	- 11390	
06	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	179 1	1998 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	196 1	2190 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	165 1	1832 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	155 1	1783 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	114 1	1219 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	193 1	2152 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11368	- 11459	
06	2460 X	1774	-0-	-686	-0-	146 1	1628 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	202 1	2259 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2294 X	2113	-0-	-181	-0-	174 1	1939 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2160 X	1817	-0-	-343	-0-	145 1	1672 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	177 1	1902 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2370 X	1978	-0-	-392	-0-	163 1	1815 2	N	N	-0-	-0-	-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	112 1	1254 2	N	-0-	-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	134 1	1504 2	N	-0-	-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	102 1	1139 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	127 1	1463 2	N	-0-	-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	133 1	1430 2	N	-0-	-0-
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	120 1	1340 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574		
06	840 N	298	-0-	-542	-0-	24 1	274 2	N	-0-	17
07	868 N	211	-0-	-657	-0-	17 1	194 2	N	-0-	17
08	837 N	480	-0-	-357	-0-	40 1	440 2	N	-0-	17
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	39 1	444 2	N	-0-	17
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	59 1	636 2	N	-0-	17
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	34 1	381 2	N	-0-	17

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822		
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	188 1	2099 2	N	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	59 1	661 2	N	-0-	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	64 1	709 2	N	-0-	-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	111 1	1279 2	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24 1	261 2	N	-0-	-0-
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	95 1	1052 2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462		
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	244 1	2727 2	N	-0-	-0-
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	243 1	2714 2	N	-0-	-0-
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	271 1	3020 2	N	-0-	-0-
09	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	208 1	2397 2	N	-0-	-0-
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	222 1	2382 2	N	-0-	-0-
*11	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	110 1	1219 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810		
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	101 1	1125 2	N	-0-	-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	97 1	1084 2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	90 1	1002 2	N	-0-	-0-
09	1230 N	837	-0-	-393	-0-	67 1	770 2	N	-0-	-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	89 1	950 2	N	-0-	-0-
11	1050 N	796	-0-	-254	-0-	66 1	730 2	N	-0-	-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699		
06	1530 N	1411	-0-	-119	-0-	116 1	1295 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	112 1	1258 2	N	-0-	-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	128 1	1424 2	N	-0-	-0-
09	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	100 1	1157 2	N	-0-	-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	110 1	1175 2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	104 1	1152 2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	O	ALLOW 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

06	2730 X	2165	-0-	-565	-0-	170	1	1991	2	N	4			156
						4	9							
07	3131 X	1309	-0-	-1822	-0-	99	1	1210	2	N	-0-			156
08	3131 X	2492	-0-	-639	-0-	178	1	2314	2	N	-0-			156
09	3030 X	2690	-0-	-340	-0-	193	1	2497	2	N	-0-			156
10	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	194	1	2353	2	N	-0-			156
*11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	196	1	2297	2	N	-0-			156

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

06	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	153	1	1788	2	N	-0-			64
07	2108 N	1419	-0-	-689	-0-	107	1	1312	2	N	-0-			64
08	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	134	1	1742	2	N	-0-			64
09	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	133	1	1722	2	N	-0-			64
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1660	2	N	-0-			64
11	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	134	1	1574	2	N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	198	1	2321	2	N	-0-			20
07	3379 X	3267	-0-	-112	-0-	246	1	3021	2	N	-0-			20
08	3379 X	2846	-0-	-533	-0-	203	1	2643	2	N	-0-			20
09	3270 X	2570	-0-	-700	-0-	184	1	2386	2	N	-0-			20
10	2604 X	2055	-0-	-549	-0-	157	1	1898	2	N	-0-			20
11	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	236	1	2765	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

06	1200 N	932	-0-	-268	-0-	73	1	859	2	N	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	2	N	-0-			-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	2	N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97	1	1255	2	N	-0-			-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1121	-0-	-289	-0-	88	1	1033	2	N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5738 X	5738	-0-	-0-	445 1	5217 2	N	69			161
07		5627 X	5627	-0-	-0-	76 9	5203 2	N	-0-			161
08		5496 X	5496	-0-	-0-	424 1	5104 2	N	-0-			161
09		5306 X	5306	-0-	-0-	392 1	4915 2	N	10			171
10		5717 X	5717	-0-	-0-	380 1	5251 2	N	30			201
*11		4428 X	4428	-0-	-0-	11 9	4069 2	N	11			212
						433 1						
						33 9						
						347 1						
						12 9						

REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11868 - 12164		
06		1038 N	1038	-0-	-0-	82 1	956 2	N	-0-			23
07		1054 N	1054	-0-	-0-	79 1	975 2	N	-0-			23
08		1093 N	1093	-0-	-0-	78 1	1015 2	N	-0-			23
09		1050 N	1035	-0-	-15	74 1	961 2	N	-0-			23
10		1002 N	1002	-0-	-0-	76 1	926 2	N	-0-			23
11		1050 N	951	-0-	-99	75 1	876 2	N	-0-			23

REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11433 - 13133		
06		1050 N	874	-0-	-176	69 1	805 2	N	-0-			-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	136 1	1675 2	N	-0-			-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0-	90 1	1169 2	N	-0-			-0-
09		1170 N	1170	-0-	-0-	84 1	1086 2	N	-0-			-0-
10		1142 N	1142	-0-	-0-	87 1	1055 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	920	-0-	-130	72 1	848 2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11420 - 11574		
06		4599 X	3366	-0-	-1233	276 1	3090 2	N	-0-			-0-
07		2972 X	2972	-0-	-0-	244 1	2728 2	N	-0-			-0-
08		3750 X	3750	-0-	-0-	309 1	3441 2	N	-0-			-0-
09		3948 X	3948	-0-	-0-	315 1	3633 2	N	-0-			-0-
10		3644 X	3644	-0-	-0-	311 1	3333 2	N	-0-			-0-
*11		3026 X	3026	-0-	-0-	250 1	2776 2	N	-0-			-0-

BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11418 - 11494		
06		1020 N	21	-0-	-999	2 1	19 2	N	-0-			-0-
07		868 N	387	-0-	-481	32 1	355 2	N	-0-			-0-
08		665 N	665	-0-	-0-	55 1	610 2	N	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	41 1	476 2	N	-0-			-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	35 1	375 2	N	-0-			-0-
11		630 N	427	-0-	-203	35 1	392 2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11002 - 11561		
06		1580 N	1580	-0-	-0-	130 1	1450 2	N	-0-			17
07		1878 N	1878	-0-	-0-	154 1	1724 2	N	-0-			17
08		2139 N	2139	-0-	-0-	176 1	1963 2	N	-0-			17
09		2275 N	2275	-0-	-0-	182 1	2093 2	N	-0-			17
10		2608 N	2608	-0-	-0-	223 1	2385 2	N	-0-			17
*11		2064 N	2064	-0-	-0-	170 1	1894 2	N	-0-			17

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	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	10380 X	9004	-0-	-1376	-0-	499 1	8505 2	N	-0-	-0-
07	10726 X	7584	-0-	-3142	-0-	443 1	7141 2	N	-0-	-0-
08	9982 X	9161	-0-	-821	-0-	563 1	8598 2	N	-0-	-0-
09	9480 X	6765	-0-	-2715	-0-	411 1	6354 2	N	-0-	-0-
10	9796 X	9405	-0-	-391	-0-	519 1	8886 2	N	-0-	-0-
11	9000 X	7452	-0-	-1548	-0-	430 1	7022 2	N	-0-	-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9 1	100 2	N	-0-	20
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 2	N	-0-	20
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-	20
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52 1	594 2	N	-0-	20
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 2	N	-0-	20
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34 1	383 2	N	-0-	20

REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931		
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	432 1	7834 2	N	-0-	117
07	11098 X	10322	-0-	-776	-0-	563 1	9759 2	N	-0-	117
08	11098 X	7417	-0-	-3681	-0-	432 1	6983 2	N	2	28
09	10740 X	6431	-0-	-4309	-0-	364 1	6067 2	N	-0-	28
10	10323 X	9570	-0-	-753	-0-	498 1	9072 2	N	-0-	28
11	9990 X	9039	-0-	-951	-0-	487 1	8552 2	N	-0-	28

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645		
06	4950 X	4102	-0-	-848	-0-	214 1	3888 2	N	-0-	41
07	4743 X	4011	-0-	-732	-0-	219 1	3792 2	N	-0-	41
08	4743 X	3866	-0-	-877	-0-	225 1	3641 2	N	-0-	41
09	4470 X	4160	-0-	-310	-0-	235 1	3925 2	N	-0-	41
10	4247 X	3653	-0-	-594	-0-	190 1	3463 2	N	-0-	41
*11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	231 1	4060 2	N	-0-	41

THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840		
06	7560 X	6045	-0-	-1515	-0-	344 1	5701 2	N	-0-	115
07	9052 X	8119	-0-	-933	-0-	472 1	7647 2	N	-0-	115
08	9052 X	7962	-0-	-1090	-0-	493 1	7467 2	N	2	56
09	8760 X	7776	-0-	-984	-0-	468 1	7308 2	N	-0-	56
10	8122 X	7350	-0-	-772	-0-	412 1	6938 2	N	-0-	56
11	7860 X	7687	-0-	-173	-0-	443 1	7244 2	N	-0-	56

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	300 1	5446 2	N	-0-		-0-			-0-
07	6169 X	5317	-0-	-852	-0-	290 1	5027 2	N	-0-		-0-			-0-
08	6169 X	2981	-0-	-3188	-0-	174 1	2807 2	N	-0-		-0-			-0-
09	5970 X	4104	-0-	-1866	-0-	232 1	3872 2	N	-0-		-0-			-0-
10	5952 X	5028	-0-	-924	-0-	262 1	4766 2	N	-0-		-0-			-0-
11	5760 X	3992	-0-	-1768	-0-	215 1	3777 2	N	-0-		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100				
06	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	350 1	6351 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	288 1	4991 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	335 1	5411 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	312 1	5208 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	223 1	4064 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	247 1	4343 2	Y	-0-		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785				
06	4350 X	4053	-0-	-297	-0-	212 1	3841 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	229 1	3972 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	336 1	5424 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	260 1	4334 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	200 1	3642 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	4050 X	3494	-0-	-556	-0-	188 1	3306 2	Y	-0-		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730				
06	3510 X	2715	-0-	-795	-0-	142 1	2573 2	N	-0-		-0-			-0-
07	3627 X	2885	-0-	-742	-0-	187 1	2698 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2759 X	2737	-0-	-22	-0-	189 1	2548 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	174 1	2394 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	169 1	2513 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2790 X	2664	-0-	-126	-0-	172 1	2492 2	N	-0-		-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440				
06	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	722 1	12567 2	N	-0-		-0-			328
07	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	513 1	8362 2	N	114		-0-			442
08	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	512 1	7773 2	N	90	190 1	-0-			342
09	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	567 1	8957 2	N	-0-		-0-			342
10	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	796 1	13921 2	N	102	179 1	-0-			265
*11	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	586 1	9754 2	N	105		-0-			370

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628				
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	113 1	2045 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	112 1	1939 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	134 1	2168 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	122 1	2041 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	118 1	2157 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	112 1	1959 2	Y	-0-		-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		10110 X	5581	-0-	-4529	-0-	279	1	5302	2	N	-0-
07		8029 X	5924	-0-	-2105	-0-	307	1	5598	2	N	17
							19	9				11
08		8029 X	3896	-0-	-4133	-0-	182	1	3714	2	N	-0-
09		6330 X	5430	-0-	-900	-0-	248	1	5181	2	N	1
							1	9				1
10		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	325	1	6370	2	N	-0-
*11		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	290	1	5632	2	N	242
							266	9				62
												1
												198

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720												

06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	192	1	3488	2	Y	32
							35	9				28
07		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	211	1	3659	2	Y	-0-
08		4154 X	3786	-0-	-368	-0-	221	1	3565	2	Y	-0-
09		3990 X	3519	-0-	-471	-0-	199	1	3320	2	Y	-0-
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	212	1	3852	2	Y	1
							1	9				6
11		3750 X	3480	-0-	-270	-0-	187	1	3286	2	Y	7
							7	9				35

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814												

06		3000 N	2564	-0-	-436	674	134	1	2430	2	Y	-0-
07		3542 X	2868	-0-	-674	-0-	156	1	2712	2	Y	-0-
08		2821 X	2430	-0-	-391	-0-	142	1	2288	2	Y	-0-
09		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	160	1	2667	2	Y	-0-
10		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	156	1	2850	2	Y	-0-
*11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	160	1	2816	2	Y	-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124												

06		8370 X	4143	-0-	-4227	-0-	207	1	3936	2	N	-0-
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	300	1	3196	2	N	-0-
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	182	1	3079	2	N	-0-
09		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	235	1	4271	2	N	-0-
10		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	288	1	5040	2	N	-0-
*11		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	273	1	4702	2	N	-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686												

06		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	192	1	3652	2	N	-0-
07		4185 X	3864	-0-	-321	-0-	201	1	3663	2	N	-0-
08		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	185	1	3758	2	N	-0-
09		3900 X	3576	-0-	-324	-0-	163	1	3413	2	N	-0-
10		4030 X	3179	-0-	-851	-0-	154	1	3025	2	N	-0-
11		3840 X	3807	-0-	-33	-0-	187	1	3620	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 10407	PERF.10692	- 15022			
M O	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
06	7260 X	7104	-0-	-156	-0-	349 1	6635 2	N	109	91 1	66
07	7936 X	7550	-0-	-386	-0-	120 9	387 1	N	95	92 1	69
08	7936 X	7671	-0-	-265	-0-	105 9	354 1	N	94	95 1	68
09	7380 X	7124	-0-	-256	-0-	103 9	318 1	N	147	91 1	124
10	7626 X	7205	-0-	-421	-0-	162 9	345 1	N	81	184 1	21
11	7410 X	6974	-0-	-436	-0-	89 9	342 1	N	-0-	9 1	12

BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 10432	PERF.10760	- 14360			
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	47 1	895 2	Y	-0-		67
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	108 1	1978 2	Y	-0-		67
08	T. A.	3232	-0-	3232	3232	151 1	3081 2	Y	-0-		67
09	T. A.	3023	-0-	3023	6255	138 1	2885 2	Y	-0-		67
10	T. A.	3267	-0-	3267	9522	158 1	3109 2	Y	-0-	33 1	34
*11	13411 X	3889	-0-	-9522	-0-	191 1	3698 2	Y	-0-		34

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11480	- 12614			
06	1620 N	1405	-0-	-215	-0-	115 1	1290 2	N	-0-		-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	169 1	1896 2	N	-0-		-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	147 1	1638 2	N	-0-		-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	121 1	1390 2	N	-0-		-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	138 1	1480 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	119 1	1319 2	N	-0-		-0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #: 1HA		RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017	TOTAL DEPTH 10220	PERF.10582	- 15902			
06	32760 X	30322	-0-	-2438	-0-	1619 1	28492 2	N	192	148 1	329
07	34534 X	18133	-0-	-16401	-0-	211 9	1056 1	N	80	180 1	229
08	46679 X	46679	-0-	-0-	-0-	88 9	2289 1	N	283	76 1	436
09	44363 X	44363	-0-	-0-	-0-	311 9	2130 1	N	233	194 1	475
10	43417 X	43417	-0-	-0-	-0-	256 9	2217 1	N	128	324 1	279
*11	41973 X	41973	-0-	-0-	-0-	141 9	2155 1	N	332	125 1	486
						365 9					

NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #: 1HA		RRCID -> 284368	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL DEPTH 11223	PERF.12580	- 18184			
06	33480 X	32441	-0-	-1039	-0-	1621 1	30820 2	N	-0-		-0-
07	35154 X	32874	-0-	-2280	-0-	1709 1	31165 2	N	-0-		-0-
08	35154 X	32291	-0-	-2863	-0-	1511 1	30780 2	N	-0-		-0-
09	33000 X	30798	-0-	-2202	-0-	1407 1	29391 2	N	-0-		-0-
10	34007 X	31521	-0-	-2486	-0-	1528 1	29993 2	N	-0-		-0-
11	32430 X	29705	-0-	-2725	-0-	1457 1	28248 2	N	-0-		-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	955	-0-	-155	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
10	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

 SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

 SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

06	3077 X	2905	-0-	-172	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
08	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2263	-0-	-707	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2104	-0-	-934	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2092	-0-	-818	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					115
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					115
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					115
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					115
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115

 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	1152	-0-	1152	1152	1152	2			N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8	160
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1	1	8	160
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2	2	8	160
09	1380 N	727	-0-	-653	-0-	727	2			N	-0-			160
10	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-			160
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-			28
08	295 X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8	60
07	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1590	2	1	9	N	1	1	8	60
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3	3	8	60
09	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8	60
*10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			60
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			50
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			50
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			50
09	2010 N	1616	-0-	-394	-0-	1616	2			N	-0-			50
10	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-			50
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			25
07	899 N	398	-0-	-501	-0-	398	2			N	-0-			25
08	775 N	245	-0-	-530	-0-	245	2			N	-0-			25
09	810 N	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-			25
10	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-			25
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			25

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
 WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
07		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-			-0-
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
09		1950 N	689	-0-	-1261	-0-	689	2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			-0-

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
*11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

06		2130 N	1851	-0-	-279	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
07		2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
10		2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121	2	N	-0-			-0-
11		2160 N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2	N	-0-			-0-

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	159	-0-	159	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	173	-0-	173	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	332		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10070 - 11139	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
11	T. A.	-0-	-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
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-	-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		Y	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-	-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-	1
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-	1
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		Y	-0-	1
09	1110 N	765	-0-	-345	-0-	765	2		Y	-0-	1
10	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967	2		Y	-0-	1
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2		Y	-0-	1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952 2	N	-0-		8
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		8
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448 2	N	-0-		8
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-		8
10	1271	N	662	-0-	-609	-0-	662 2	N	-0-		8
11	1410	N	635	-0-	-775	-0-	635 2	N	-0-		8

DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384			
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-		-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-		-0-
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544			
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678			
06	2640	X	1678	-0-	-962	-0-	1677 2	Y	1	2 1	1
07	2728	X	2076	-0-	-652	-0-	2076 2	Y	-0-		1
08	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	1220 2	Y	-0-		1
09	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1236 2	Y	-0-		1
10	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	1289 2	Y	-0-		1
*11	3000	N	3330	-0-	330	330	3330 2	Y	-0-		1

DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561			
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527 2	Y	-0-	2 1	1
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545 2	Y	-0-		1
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542 2	Y	-0-		1
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519 2	Y	-0-		1
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546 2	Y	-0-		1
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	Y	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DOSS GU		WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11314 - 11501	
M	O	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	
06	1980 N	1363	-0-	-617	-0-	1363	2		Y	-0-	1 1	-0-
07	1674 N	1384	-0-	-290	-0-	1384	2		Y	-0-		-0-
08	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2		Y	-0-		-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-		-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-		-0-
*11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10896 - 11104
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #:		9	RRCID ->	217867	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	11912	PERF.10872 - 11372
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT	-0-

DOSS GU		WELL #:		10	RRCID ->	217876	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10910 - 11287	
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-	15 1	5
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-		5
08	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2		Y	-0-		5
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1320	2		Y	-0-		5
10	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2		Y	-0-		5
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2		Y	-0-		5

DOSS GU		WELL #:		7	RRCID ->	218661	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11395 - 11753	
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-		1
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-		1
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-		1
09	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186	2		Y	-0-		1
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979	2		Y	-0-		1
11	1650 N	1057	-0-	-593	-0-	1057	2		Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #:		8	RRCID ->	227302	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11264 - 11480	
06	1530 N	723	-0-	-807	-0-	723	2		Y	-0-		-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-		-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-		-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-0-		-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-		-0-
*11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228120	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11517 - 11540	
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		Y	-0-		-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		Y	-0-		-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11181 - 11378	
M	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
06		510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		Y	-0-	27 1	2
07		589 N	442	-0-	-147	-0-	442 2		Y	-0-		2
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-		2
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-		2
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-		2
11		990 N	741	-0-	-249	-0-	741 2		Y	-0-		2

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10928 - 11244	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231657	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11318 - 12610	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #:		13	RRCID ->	231668	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11064 - 11320	
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		Y	-0-		7
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		Y	-0-		7
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		Y	-0-		7
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		Y	-0-		7
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y	-0-		7
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		Y	-0-		7

SIMS, ALTON		WELL #:		9	RRCID ->	231689	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11252 - 11468	
06	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1707 2		Y	-0-		1
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-		1
08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947 2		Y	-0-		1
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-		1
10	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880 2		Y	-0-		1
11	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1753 2		Y	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232491	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11280 - 12668	
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	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
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2				Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2				Y	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

06	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2				Y	-0-	16	1	6
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2				Y	-0-			6
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2				Y	-0-			6
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2				Y	-0-			6
10	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2				Y	-0-			6
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2				Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

06	2250 N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2				Y	-0-			-0-
07	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2				Y	-0-			-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2				Y	-0-			-0-
09	1800 N	1068	-0-	-732	-0-	1068	2				Y	-0-			-0-
10	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2				Y	-0-			-0-
*11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2				Y	-0-	11	1	4
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				Y	-0-			4
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2				Y	-0-			4
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2				Y	-0-			4
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2				Y	-0-			4
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2				Y	-0-			4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				Y	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				Y	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				Y	-0-	8	1	2
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2				Y	-0-			2
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2				Y	-0-			2
09	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2				Y	-0-			2
10	651 N	231	-0-	-420	-0-	231	2				Y	-0-			2
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2				Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2				Y	-0-			6
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2				Y	-0-			6
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2				Y	-0-			6
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				Y	-0-			6
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2				Y	-0-			6
*11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2				Y	-0-			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436				
M	O	GAS 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
06	1650 X	1410	-0-	-240	-0-	1410 2		Y	-0-			1
07	1488 X	1148	-0-	-340	-0-	1148 2		Y	-0-			1
08	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1190 2		Y	-0-			1
09	1320 N	593	-0-	-727	-0-	593 2		Y	-0-			1
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			1
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736				
06	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2		Y	-0-			1
07	899 N	207	-0-	-692	-0-	207 2		Y	-0-			1
08	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 2		Y	-0-			1
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 2		Y	-0-			1
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			1
*11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687				
06	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	2500 2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566 2		Y	-0-			-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		Y	-0-			-0-
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		Y	-0-			-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		Y	-0-			-0-
11	2190 N	2085	-0-	-105	-0-	2085 2		Y	-0-			-0-

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100				
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-	4 1		1
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			1
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-			1
09	1110 N	511	-0-	-599	-0-	511 2		Y	-0-			1
10	589 N	419	-0-	-170	-0-	419 2		Y	-0-			1
11	1110 N	538	-0-	-572	-0-	538 2		Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638				
06	2280 N	2044	-0-	-236	-0-	2044 2		Y	-0-			1
07	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740 2		Y	-0-			1
08	2139 N	1759	-0-	-380	-0-	1759 2		Y	-0-			1
09	2040 N	1203	-0-	-837	-0-	1203 2		Y	-0-			1
10	1736 N	856	-0-	-880	-0-	856 2		Y	-0-			1
11	1710 N	1000	-0-	-710	-0-	1000 2		Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330				
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-			-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2		Y	-0-			-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-
*11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700				
06	1680 X	1335	-0-	-345	-0-	1335 2		Y	-0-			-0-
07	1736 X	1420	-0-	-316	-0-	1420 2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1255 2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	1053	-0-	-297	-0-	1053 2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	575	-0-	-851	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
11	1200 N	872	-0-	-328	-0-	872 2		Y	-0-			-0-

 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-			-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-			-0-
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		Y	-0-			-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			-0-
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-			-0-
*11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-			-0-

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

06		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1360 2		Y	-0-			42
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		Y	-0-			42
08		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451 2		Y	-0-			42
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-			42
10		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1303 2		Y	-0-			42
11		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310 2		Y	-0-			42

 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

06		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		Y	-0-			-0-
07		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		Y	-0-			-0-
08		5332 X	4033	-0-	-1299	-0-	4033 2		Y	-0-			-0-
09		5160 X	3008	-0-	-2152	-0-	3008 2		Y	-0-			-0-
10		4867 X	3918	-0-	-949	-0-	3918 2		Y	-0-			-0-
11		4710 X	3397	-0-	-1313	-0-	3397 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-	1 1		-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			-0-
08		992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2		Y	-0-			-0-
09		990 N	860	-0-	-130	-0-	860 2		Y	-0-			-0-
10		961 N	765	-0-	-196	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
11		900 N	786	-0-	-114	-0-	786 2		Y	-0-			-0-

 SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

06		1950 N	1575	-0-	-375	-0-	1574 2	1 9	Y	1	76 1		8
07		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652 2		Y	-0-			8
08		1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585 2		Y	-0-			8
09		1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480 2		Y	-0-			8
10		1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 2		Y	-0-			8
11		1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496 2		Y	-0-			8

 RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	Y	-0-		6
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	Y	-0-		6
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	Y	-0-		6
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	Y	-0-		6
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	Y	-0-		6
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-		6

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606		
06	1950 N	1064	-0-	-886	-0-	1064 2	Y	-0-		-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	Y	-0-		-0-
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	Y	-0-		-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	Y	-0-		-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	Y	-0-		-0-
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693		
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095 2	Y	-0-		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	Y	-0-		-0-
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960		
06	810 N	629	-0-	-181	-0-	629 2	Y	-0-	6 1	1
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2	Y	-0-		1
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2	Y	-0-		1
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2	Y	-0-		1
10	775 N	607	-0-	-168	-0-	607 2	Y	-0-		1
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582 2	Y	-0-		1

SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986		
06	2010 N	1538	-0-	-472	-0-	1538 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	2077 N	1273	-0-	-804	-0-	1273 2	Y	-0-		-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	Y	-0-		-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	Y	-0-		-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	Y	-0-		-0-
*11	3000 N	6686	-0-	3686	3686	6686 2	Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096		
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	346 2	Y	-0-	8 1	2
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2	Y	-0-		2
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		2
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		2
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	Y	-0-		2
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-		2

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724		
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	Y	-0-		-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	Y	-0-		-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-		-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	Y	-0-		-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	Y	-0-		-0-
*11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11276 - 13128	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		Y	-0-	19 1	6
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-		6
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-		6
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-		6
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-		6
*11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-		6

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11367 - 12917	
06	2250 N	1981	-0-	-269	-0-	1981 2		Y	-0-	6 1	1
07	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992 2		Y	-0-		1
08	2201 N	1719	-0-	-482	-0-	1719 2		Y	-0-		1
09	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891 2		Y	-0-		1
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-		1
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-		1

DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	1023 N	723	-0-	-300	-0-	723 2		Y	-0-		-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-		-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		Y	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-		-0-
11	870 N	660	-0-	-210	-0-	660 2		Y	-0-		-0-

DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716	
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		Y	-0-		1
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		Y	-0-		1
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		Y	-0-		1
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		Y	-0-		1
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		Y	-0-		1
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-		1

DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996	
06	1710 N	1354	-0-	-356	-0-	1354 2		Y	-0-	22 1	8
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-		8
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-		8
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-		8
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		Y	-0-		8
11	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423 2		Y	-0-		8

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930	
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-		-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-		-0-
08	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949 2		Y	-0-		-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
10	1178 N	886	-0-	-292	-0-	886 2		Y	-0-		-0-
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978	
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-		-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-		-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-		-0-
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		Y	-0-		-0-
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	609 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539		
M	O	GAS 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
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	901 2	47 9	Y	43	36 1		16
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-			16
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-			16
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	864 2		Y	-0-			16
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2		Y	-0-			16
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-			16

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724		
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1021	-0-	-539	-0-	1021 2		N	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	95 2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786		
06	2190 X	2031	-0-	-159	-0-	2031 2		Y	-0-			-0-
07	2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008 2		Y	-0-			-0-
08	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962 2		Y	-0-			-0-
09	2040 N	1946	-0-	-94	-0-	1946 2		Y	-0-			-0-
10	2015 N	1153	-0-	-862	-0-	1153 2		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	1683 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830		
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		Y	-0-			4
07	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	1806 2		Y	-0-			4
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-			4
09	1740 N	739	-0-	-1001	-0-	739 2		Y	-0-			4
10	1798 N	943	-0-	-855	-0-	943 2		Y	-0-			4
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			4

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952		
06	1200 N	841	-0-	-359	-0-	841 2		Y	-0-			1
07	1240 N	788	-0-	-452	-0-	788 2		Y	-0-			1
08	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1351 2		Y	-0-			1
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-			1
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0-			1
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452		
06	1080 N	378	-0-	-702	-0-	378 2		Y	-0-			1
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	661 2		Y	-0-			1
08	682 N	358	-0-	-324	-0-	358 2		Y	-0-			1
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2		Y	-0-			1
10	651 N	416	-0-	-235	-0-	416 2		Y	-0-			1
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2		Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2			Y	-0-	-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			Y	-0-	-0-
08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			Y	-0-	-0-
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			Y	-0-	-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2			Y	-0-	-0-
*11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			Y	-0-	-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437												
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	587 2	42 9		Y	38	16
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-	16
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			Y	-0-	16
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			Y	-0-	16
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			Y	-0-	16
*11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			Y	-0-	16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450												
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			Y	-0-	-0-
07		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2			Y	-0-	-0-
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2			Y	-0-	-0-
09		240 N	75	-0-	-165	-0-	75 2			Y	-0-	-0-
10		186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2			Y	-0-	-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			Y	-0-	-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764												
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			Y	-0-	-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			Y	-0-	-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			Y	-0-	-0-
09		1260 N	817	-0-	-443	-0-	817 2			Y	-0-	-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			Y	-0-	-0-
*11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2			Y	-0-	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	261	-0-	261	261	261 2			Y	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236												
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-	6
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			Y	-0-	6
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-	6
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-	6
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-	6
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528												
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	351 2	24 9		Y	22	31
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-	31
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			Y	-0-	31
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			Y	-0-	31
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			Y	-0-	31
*11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			Y	-0-	31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	692 2				6
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2				6
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2				6
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2				6
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9			7
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2				7

SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058		
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2				1
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2				1
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2				1
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2				1
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2				1
11	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305 2				1

DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616		
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			11 1	4
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2				4
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2				4
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2				4
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2				4
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2				4

SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870		
06	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1460 2				1
07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1373 2				1
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2				1
09	1470 N	1334	-0-	-136	-0-	1334 2				1
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308 2				1
11	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	1240 2				1

SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520		
06	720 N	279	-0-	-441	-0-	279 2				6
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2				6
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2				6
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2				6
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 2	1 9			7
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2				7

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2				6
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2				6
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2				6
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2				6
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2				6
*11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2				6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HUFFMAN "B"		WELL #:		19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF. 11093 - 13200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	Y	2		8
						2	9						
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-		8
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	1		9
						1	9						
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	725	2	Y	1		10
						1	9						
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1293	2	Y	3		13
						3	9						
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	Y	1		14
						1	9						

HUFFMAN "B"		WELL #:		4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910	

06	3000 X	1747	-0-	-1253	-0-	92	1	1652	2	Y	3		18
						3	9						
07	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	92	1	1767	2	Y	-0-		18
08	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	87	1	2363	2	Y	3		21
						3	9						
09	2490 X	2457	-0-	-33	-0-	94	1	2360	2	Y	3		24
						3	9						
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	Y	5		29
						6	9						
*11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	93	1	2616	2	Y	4		33
						4	9						

HUFFMAN "B"		WELL #:		8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A	

06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	207	1	3725	2	Y	8		33
						9	9						
07	4030 X	3514	-0-	-516	-0-	173	1	3340	2	Y	1		34
						1	9						
08	4681 X	3853	-0-	-828	-0-	137	1	3710	2	Y	5		39
						6	9						
09	4530 X	3411	-0-	-1119	-0-	130	1	3275	2	Y	5		44
						6	9						
10	4681 X	3651	-0-	-1030	-0-	124	1	3519	2	Y	7		51
						8	9						
*11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4048	2	Y	6		57
						7	9						

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A	

06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-		2
07	713 N	286	-0-	-427	-0-	14	1	272	2	Y	-0-		2
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	20	1	544	2	Y	1		3
						1	9						
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-	2 1	1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-		1
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	Y	-0-		1

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 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880				
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
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1 1084 2	Y	-0-			9
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44	1 845 2	Y	-0-			9
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	28	1 767 2	Y	1			10
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	52	1 1317 2	Y	-0-	6 1		4
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	64	1 1816 2	Y	2			6
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	25	1 700 2	Y	-0-			6

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2597	-0-	-163	-0-	137	1 2460 2	Y	-0-			10
07	2387 X	1287	-0-	-1100	-0-	64	1 1223 2	Y	-0-			10
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	102	1 2762 2	Y	3			13
09	2310 X	1762	-0-	-548	-0-	67	1 1694 2	Y	1	8 1		6
10	2697 X	1621	-0-	-1076	-0-	55	1 1565 2	Y	1			7
11	2610 X	1910	-0-	-700	-0-	66	1 1843 2	Y	1			8

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	1430	-0-	-3550	-0-	75	1 1352 2	Y	3			24
07	3441 X	2150	-0-	-1291	-0-	106	1 2044 2	Y	-0-			24
08	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	191	1 5179 2	Y	7			31
09	4350 X	3253	-0-	-1097	-0-	124	1 3125 2	Y	4			35
10	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	285	1 8069 2	Y	17			52
*11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	149	1 4183 2	Y	6			58

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	45	1 809 2	Y	-0-			1
07	1550 X	616	-0-	-934	-0-	30	1 586 2	Y	-0-			1
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	45	1 1214 2	Y	1			2
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	34	1 860 2	Y	-0-	1 1		1
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1 987 2	Y	1			2
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	29	1 811 2	Y	-0-			2

HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1 25 2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	184	-0-	184	210	6	1 178 2	Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	3806	-0-	-694	-0-	200 1	3598 2	Y	7			36
07	4092 X	3052	-0-	-1040	-0-	151 1	2900 2	Y	1			37
08	4309 X	3831	-0-	-478	-0-	136 1	3689 2	Y	5			42
09	4170 X	3770	-0-	-400	-0-	144 1	3620 2	Y	5			47
10	4309 X	3987	-0-	-322	-0-	136 1	3842 2	Y	8			55
*11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	134 1	3777 2	Y	6			61

HUFFMAN "B"		WELL #:		10	RRCID ->	196349	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	13010 - 13020
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	196684	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	8527 - 12850
06	3000 N	3394	-0-	394	394	179 1	3215 2	Y	-0-			5
07	1977 N	1583	-0-	-394	-0-	78 1	1504 2	Y	1			6
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	92 1	2482 2	Y	2			8
09	3000 N	3889	-0-	889	889	149 1	3739 2	Y	1	5 1		4
10	2698 X	1809	-0-	-889	-0-	62 1	1745 2	Y	2			6
*11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	119 1	3348 2	Y	2			8

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197369	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	11844 - 12970
06	780 N	630	-0-	-150	-0-	33 1	596 2	Y	1			6
07	806 N	666	-0-	-140	-0-	33 1	633 2	Y	-0-			6
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	36 1	981 2	Y	1			7
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37 1	919 2	Y	1			8
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	Y	2			10
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	32 1	901 2	Y	1			11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000				
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	
06	1230 N	861	-0-	-369	-0-	45	1	814	2	Y	2	10
07	1023 N	864	-0-	-159	-0-	43	1	821	2	Y	-0-	10
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	36	1	981	2	Y	1	11
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	44	1	1114	2	Y	2	13
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	2	Y	3	16
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	1	17

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070				
06	2790 X	1547	-0-	-1243	-0-	81	1	1463	2	Y	3	17
07	2883 X	1565	-0-	-1318	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-	17
08	3038 X	2551	-0-	-487	-0-	91	1	2457	2	Y	3	20
09	2940 X	1057	-0-	-1883	-0-	40	1	1016	2	Y	1	21
10	3038 X	2299	-0-	-739	-0-	78	1	2215	2	Y	5	26
*11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	56	1	1577	2	Y	2	28

HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021												

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790				
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-	9
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	1	10
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	Y	2	12
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	71	1	1797	2	Y	1	6
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2203	2	Y	2	8
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	Y	1	9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12018 - 12930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	1		1
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	906	2	Y	-0-	1 1	-0-
						29	1	817	2	Y	1		1
						1	9						
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-		1

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130					
06	1200 N	749	-0-	-451	-0-	39	1	709	2	Y	1		6
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	-0-		6
						35	1	960	2	Y	1		7
						1	9						
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	Y	1		8
						1	9						
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	Y	2		10
						2	9						
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	Y	2		12
						2	9						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017					
06	4080 X	3300	-0-	-780	-0-	174	1	3126	2	Y	-0-		15
07	4216 X	2110	-0-	-2106	-0-	104	1	2005	2	Y	1		16
						1	9						
08	4216 X	2776	-0-	-1440	-0-	99	1	2674	2	Y	3		19
						3	9						
09	3210 X	2891	-0-	-319	-0-	110	1	2780	2	Y	1	11 1	9
						1	9						
10	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	78	1	2212	2	Y	2		11
						2	9						
11	3300 X	2320	-0-	-980	-0-	80	1	2239	2	Y	1		12
						1	9						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970					
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	236	1	4247	2	Y	3		25
						3	9						
07	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	189	1	3632	2	Y	1		26
						1	9						
08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	188	1	5084	2	Y	4		30
						4	9						
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	179	1	4492	2	Y	2	18 1	14
						2	9						
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	188	1	5335	2	Y	4		18
						4	9						
*11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	169	1	4740	2	Y	4		22
						4	9						

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	5
07	465 N	201	-0-	-264	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	5
08	465 N	300	-0-	-165	-0-	11	1	289	2	Y	-0-	5
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-	2
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	1	3
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-	3
O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2021								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530				
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190				
06	1740 X	1734	-0-	-6	-0-	91	1	1640	2	Y	3	10
07	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-	10
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	Y	2	12
09	1290 X	1120	-0-	-170	-0-	43	1	1076	2	Y	1	13
10	1798 X	1586	-0-	-212	-0-	54	1	1529	2	Y	3	16
11	1740 X	592	-0-	-1148	-0-	20	1	571	2	Y	1	17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170								
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A								
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					17
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					17
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					17
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					17
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220								
06	1920 N	684	-0-	-1236	-0-	36	1	647	2	Y	1					8
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					8
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1198	2	Y	1					9
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	Y	1					10
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	2					12
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	1					13
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260								
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	132	1	2374	2	Y	5					17
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	102	1	1963	2	Y	-0-					17
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	101	1	2732	2	Y	3					20
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2792	2	Y	4					24
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	91	1	2565	2	Y	5					29
*11	3000 N	3862	-0-	862	862	132	1	3723	2	Y	6					35
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020								
06	450 N	299	-0-	-151	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					4
07	465 N	353	-0-	-112	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					4
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1087	2	Y	1					5
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	Y	-0-	3	1			2
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1208	2	Y	1					3
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	1					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	120 1	2157 2	Y	-0-	11
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	77 1	1485 2	Y	1	12
						1 9				
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	90 1	2434 2	Y	2	14
						2 9				
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	74 1	1862 2	Y	1	8 1
						1 9				7
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	62 1	1755 2	Y	2	9
						2 9				
*11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	79 1	2226 2	Y	1	10
						1 9				

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238		
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	72 1	1293 2	Y	-0-	13
07	1519 N	931	-0-	-588	-0-	46 1	885 2	Y	-0-	13
08	1705 N	1169	-0-	-536	-0-	42 1	1126 2	Y	1	14
						1 9				
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	55 1	1380 2	Y	-0-	8 1
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	48 1	1368 2	Y	1	6
						1 9				7
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20 1	570 2	Y	-0-	7

HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360		
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	155 1	2798 2	Y	6	28
						7 9				
07	3007 X	2550	-0-	-457	-0-	126 1	2423 2	Y	1	29
						1 9				
08	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	158 1	4271 2	Y	5	34
						6 9				
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	156 1	3921 2	Y	5	39
						6 9				
10	3007 X	1246	-0-	-1761	-0-	42 1	1202 2	Y	2	41
						2 9				
*11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	166 1	4654 2	Y	8	49
						9 9				

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055		
FBPCS		WELL #: 2D								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
09	2970 X	2745	-0-	-225	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2575	-0-	-305	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847													
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650													
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2		N	-0-			-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484													
06	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	237	-0-	-848	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
08	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	343	-0-	-467	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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													
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684													
06	2820 X	2424	-0-	-396	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	1806	-0-	-1108	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	1491	-0-	-1329	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2537	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1800 N	1408	-0-	-392	-0-	1408	2		Y	-0-	-0-
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y	-0-	-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-	-0-
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-	-0-
10		2263 N	1777	-0-	-486	-0-	1777	2		Y	-0-	-0-
11		1980 N	1290	-0-	-690	-0-	1290	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728												
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-	-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-	-0-
10		217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-	-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746												
06		3120 X	1590	-0-	-1530	-0-	1590	2		N	-0-	-0-
07		3224 X	1646	-0-	-1578	-0-	1646	2		N	-0-	-0-
08		3224 X	1424	-0-	-1800	-0-	1424	2		N	-0-	-0-
09		2250 X	1218	-0-	-1032	-0-	1218	2		N	-0-	-0-
10		1643 X	1244	-0-	-399	-0-	1244	2		N	-0-	-0-
11		1590 X	1205	-0-	-385	-0-	1205	2		N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700												
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-	-0-
09		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-	-0-
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-	-0-
11		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		2400 N	2369	-0-	-31	-0-	2369 2			Y	-0-	-0-
07		2790 N	2293	-0-	-497	-0-	2293 2			Y	-0-	-0-
08		2790 N	2475	-0-	-315	-0-	2475 2			Y	-0-	-0-
09		2370 N	1788	-0-	-582	-0-	1788 2			Y	-0-	-0-
10		2294 N	1831	-0-	-463	-0-	1831 2			Y	-0-	-0-
11		2400 N	2254	-0-	-146	-0-	2254 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570												
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-	-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-	-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-	-0-
09		180 N	70	-0-	-110	-0-	70 2			N	-0-	-0-
10		186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2			N	-0-	-0-
11		180 N	58	-0-	-122	-0-	58 2			N	-0-	-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596												
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2			N	-0-	-0-
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-	-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			N	-0-	-0-
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2			N	-0-	-0-
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2			N	-0-	-0-
*11		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-	-0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769												
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-	-0-
08		558 N	440	-0-	-118	-0-	440 2			N	-0-	-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-	-0-
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2			N	-0-	-0-
*11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700												
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-	-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-	-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-	-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-	-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-	-0-
*11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376												
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-	-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-	-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-	-0-
09		330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2			N	-0-	-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-	-0-
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572												
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2			N	-0-	-0-
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-	-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-	-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-	-0-
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-	-0-
*11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE						
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-						
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-						
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-						
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2		N	-0-			-0-						
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-						
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-						

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60						

KENNEDY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396	
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2		N	-0-			-0-						
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-						
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-			-0-						
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2		N	-0-			-0-						
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-						
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	589	2		N	-0-			-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574	
06	690 N	306	-0-	-384	-0-	306	2		N	-0-			-0-						
07	589 N	331	-0-	-258	-0-	331	2		N	-0-			-0-						
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-						
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-						
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-						
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	154747	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8238 - 11560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-				-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-				-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-				-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155570	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8277 - 11710	
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-				-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-				-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-				-0-
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-				-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-				-0-
11	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	1653	2	N	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155993	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8308 - 11784	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	155996	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8458 - 11784	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	156082	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8315 - 8597	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156218	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8294 - 11702	
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-				-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	N	-0-				-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2	N	-0-				-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-				-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-				-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-		-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2	N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	97 2	N	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726		
06	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 2	N	-0-		-0-
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2	N	-0-		-0-
08	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2	N	-0-		-0-
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2	N	-0-		-0-
10	4619 X	4569	-0-	-50	-0-	4569 2	N	-0-		-0-
*11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596		
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-		-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
*11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736		
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2	N	-0-		-0-
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 2	N	-0-		-0-
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 2	N	-0-		-0-
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2	N	-0-		-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2	N	-0-		-0-
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660		
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-		-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-		-0-
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2	N	-0-		-0-
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2	N	-0-		-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 2	N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902		
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2	N	-0-		-0-
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2	N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1530 N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			Y	-0-					3
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					3
08		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					3
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					3
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					3
*11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128																	
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09		1530 X	1141	-0-	-389	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*11		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870																	
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
09		2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
10		2077 N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870																	
06		840 N	430	-0-	-410	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
10		775 N	443	-0-	-332	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11		840 N	471	-0-	-369	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805																	
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
07		4588 X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
10		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-
11		4440 X	4003	-0-	-437	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785		
M	O	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
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 2		Y	-0-	-0-
07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2		Y	-0-	-0-
08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2		Y	-0-	-0-
09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2		Y	-0-	-0-
10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2		Y	-0-	-0-
11	3660 X	3397	-0-	-263	-0-	3397 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		Y	-0-	-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		Y	-0-	-0-
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		Y	-0-	-0-
09	2010 N	628	-0-	-1382	-0-	628 2		Y	-0-	-0-
10	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782 2		Y	-0-	-0-
11	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848		
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-	-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-	-0-
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287 2		Y	-0-	-0-
09	1320 N	1190	-0-	-130	-0-	1190 2		Y	-0-	-0-
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223 2		Y	-0-	-0-
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028		
06	270 N	115	-0-	-155	-0-	115 2		Y	-0-	-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		Y	-0-	-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		Y	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-	-0-
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908		
06	2130 X	1388	-0-	-742	-0-	1388 2		Y	-0-	-0-
07	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	1543 2		Y	-0-	-0-
08	2201 X	1543	-0-	-658	-0-	1543 2		Y	-0-	-0-
09	2130 X	1329	-0-	-801	-0-	1329 2		Y	-0-	-0-
10	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	1584 2		Y	-0-	-0-
11	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	1062 2		Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	180592	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10762 - 12916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-	-0-
07		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-	-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		3100 N	4961	-0-	1861	1861	4961	2	Y	-0-	-0-
*11		2315 N	454	-0-	-1861	-0-	454	2	Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		6	RRCID ->	181040	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10512 - 12756
06		4050 X	159	-0-	-3891	-0-	159	2	Y	-0-	-0-
07		3441 X	1308	-0-	-2133	-0-	1308	2	Y	-0-	-0-
08		3441 X	630	-0-	-2811	-0-	630	2	Y	-0-	-0-
09		3300 X	382	-0-	-2918	-0-	382	2	Y	-0-	-0-
10		3069 X	1615	-0-	-1454	-0-	1615	2	Y	-0-	-0-
*11		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	-0-	-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	181366	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF. 8506 - 8977
06		390 N	128	-0-	-262	-0-	128	2	Y	-0-	-0-
07		589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
08		310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2	Y	-0-	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-	-0-
10		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2	Y	-0-	-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		14	RRCID ->	181445	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11065 - 12871
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	Y	-0-	-0-
07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	Y	-0-	-0-
08		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	Y	-0-	-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	Y	-0-	-0-
10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	Y	-0-	-0-
11		2580 N	2170	-0-	-410	-0-	2170	2	Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	181595	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10746 - 12828
06		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2	Y	-0-	-0-
07		1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2	Y	-0-	-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-	-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	Y	-0-	-0-
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	-0-	-0-
*11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	181780	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10556 - 12789
06		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-	-0-
07		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-	-0-
08		310 X	252	-0-	-58	-0-	252	2	Y	-0-	-0-
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-	-0-
10		682 X	530	-0-	-152	-0-	530	2	Y	-0-	-0-
11		660 X	289	-0-	-371	-0-	289	2	Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181864	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13034	PERF.12068 - 12912
06		2340 X	2110	-0-	-230	-0-	2110	2	Y	-0-	13
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	Y	-0-	13
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	Y	-0-	13
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	Y	-0-	13
10		2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2631	2	Y	-0-	13
11		2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2	Y	-0-	13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	500	-0-	-182	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2	Y	-0-	-0-	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-	-0-	
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	Y	-0-	-0-	
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916			
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	Y	-0-	-0-	
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	Y	-0-	-0-	
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-	-0-	
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	Y	-0-	-0-	
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	Y	-0-	-0-	
*11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825			
06	4050 X	1311	-0-	-2739	-0-	1311	2	Y	-0-	-0-	
07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	Y	-0-	-0-	
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	Y	-0-	-0-	
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	Y	-0-	-0-	
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	Y	-0-	-0-	
11	3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795			
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-	
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-	-0-	
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	Y	-0-	-0-	
09	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2	Y	-0-	-0-	
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	Y	-0-	-0-	
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792			
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	Y	-0-	-0-	
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	Y	-0-	-0-	
08	1457 N	1170	-0-	-287	-0-	1170	2	Y	-0-	-0-	
09	2250 N	720	-0-	-1530	-0-	720	2	Y	-0-	-0-	
10	1829 N	706	-0-	-1123	-0-	706	2	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	731	-0-	-409	-0-	731	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786			
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-	-0-	
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-	-0-	
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	Y	-0-	-0-	
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	Y	-0-	-0-	
10	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	Y	-0-	-0-	
*11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702			
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-	-0-	
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	Y	-0-	-0-	
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	Y	-0-	-0-	
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-	-0-	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	352	-0-	-308	-0-	352	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		2040 N	1318	-0-	-722	-0-	1318	2			Y	-0-				-0-
07		2108 N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2			Y	-0-				-0-
08		1829 N	1065	-0-	-764	-0-	1065	2			Y	-0-				-0-
09		1320 N	135	-0-	-1185	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-				-0-
*11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836																

06		1800 N	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			Y	-0-				-0-
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-				-0-
08		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-				-0-
09		1230 N	304	-0-	-926	-0-	304	2			Y	-0-				-0-
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-				-0-
*11		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748																

06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-				-0-
07		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-				-0-
08		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			Y	-0-				-0-
09		1650 N	1480	-0-	-170	-0-	1480	2			Y	-0-				-0-
10		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			Y	-0-				-0-
11		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776																

06		3600 X	3325	-0-	-275	-0-	3325	2			Y	-0-				-0-
07		3751 X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2			Y	-0-				-0-
08		3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2			Y	-0-				-0-
09		3630 X	3107	-0-	-523	-0-	3107	2			Y	-0-				-0-
10		3658 X	2736	-0-	-922	-0-	2736	2			Y	-0-				-0-
11		3330 X	1557	-0-	-1773	-0-	1557	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915																

06		240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
07		403 N	110	-0-	-293	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-				-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-				-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-				-0-
*11		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765																

06		240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
07		558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
08		1054 N	228	-0-	-826	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-				-0-
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
11		210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-				-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838																

06		600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-				-0-
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-				-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-				-0-
09		570 N	408	-0-	-162	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-				-0-
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751			
M	O	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
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	Y	-0-	-0-	
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	Y	-0-	-0-	
08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	Y	-0-	-0-	
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	Y	-0-	-0-	
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2	Y	-0-	-0-	
*11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785			
06	2310 N	2017	-0-	-293	-0-	2017	2	Y	-0-	-0-	
07	2945 N	1811	-0-	-1134	-0-	1811	2	Y	-0-	-0-	
08	2604 N	2352	-0-	-252	-0-	2352	2	Y	-0-	-0-	
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	Y	-0-	-0-	
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	Y	-0-	-0-	
11	2280 N	1018	-0-	-1262	-0-	1018	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812			
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-	-0-	
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-	-0-	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-	-0-	
09	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	2	Y	-0-	-0-	
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2	Y	-0-	-0-	
11	960 N	649	-0-	-311	-0-	649	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911			
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	Y	-0-	-0-	
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	Y	-0-	-0-	
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	Y	-0-	-0-	
09	2490 N	2207	-0-	-283	-0-	2207	2	Y	-0-	-0-	
10	2294 N	2155	-0-	-139	-0-	2155	2	Y	-0-	-0-	
11	2370 N	1961	-0-	-409	-0-	1961	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907			
06	3060 X	2973	-0-	-87	-0-	2973	2	Y	-0-	-0-	
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	Y	-0-	-0-	
08	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	2708	2	Y	-0-	-0-	
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	Y	-0-	-0-	
10	3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2	Y	-0-	-0-	
11	3150 X	2895	-0-	-255	-0-	2895	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805			
06	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2	Y	-0-	-0-	
07	3503 X	2864	-0-	-639	-0-	2864	2	Y	-0-	-0-	
08	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	2643	2	Y	-0-	-0-	
09	3390 X	2440	-0-	-950	-0-	2440	2	Y	-0-	-0-	
10	3224 X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2	Y	-0-	-0-	
11	3060 X	2463	-0-	-597	-0-	2463	2	Y	-0-	-0-	

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886			
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-	-0-	
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-	-0-	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-	-0-	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-	-0-	
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	Y	-0-	-0-	
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810												
M	O	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

06		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2			Y	-0-	-0-
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2			Y	-0-	-0-
08		3782 X	3565	-0-	-217	-0-	3565 2			Y	-0-	-0-
09		3900 X	3741	-0-	-159	-0-	3741 2			Y	-0-	-0-
10		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959 2			Y	-0-	-0-
11		3990 X	3537	-0-	-453	-0-	3537 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920												
06		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2			Y	-0-	-0-
07		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2			Y	-0-	-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			Y	-0-	-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			Y	-0-	-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			Y	-0-	-0-
*11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820												
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			Y	-0-	-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			Y	-0-	-0-
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			Y	-0-	-0-
09		480 N	403	-0-	-77	-0-	403 2			Y	-0-	-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			Y	-0-	-0-
*11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			Y	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753												
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			Y	-0-	-0-
07		2201 N	1673	-0-	-528	-0-	1673 2			Y	-0-	-0-
08		1891 N	1230	-0-	-661	-0-	1230 2			Y	-0-	-0-
09		2070 N	1664	-0-	-406	-0-	1664 2			Y	-0-	-0-
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			Y	-0-	-0-
*11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792												
06		3720 X	2458	-0-	-1262	-0-	2458 2			Y	-0-	-0-
07		3844 X	2506	-0-	-1338	-0-	2506 2			Y	-0-	-0-
08		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2			Y	-0-	-0-
09		2460 X	2427	-0-	-33	-0-	2427 2			Y	-0-	-0-
10		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2			Y	-0-	-0-
*11		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881												
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2			Y	-0-	-0-
07		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2			Y	-0-	-0-
08		3596 X	3210	-0-	-386	-0-	3210 2			Y	-0-	-0-
09		3480 X	184	-0-	-3296	-0-	184 2			Y	-0-	-0-
10		3596 X	1171	-0-	-2425	-0-	1171 2			Y	-0-	-0-
11		3480 X	1483	-0-	-1997	-0-	1483 2			Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766												
06		3060 X	2808	-0-	-252	-0-	2808 2			Y	-0-	-0-
07		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050 2			Y	-0-	-0-
08		3162 X	2925	-0-	-237	-0-	2925 2			Y	-0-	-0-
09		2940 X	2583	-0-	-357	-0-	2583 2			Y	-0-	-0-
10		3038 X	1569	-0-	-1469	-0-	1569 2			Y	-0-	-0-
11		2940 X	1465	-0-	-1475	-0-	1465 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-	-0-
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		Y	-0-	-0-
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		Y	-0-	-0-
09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-	-0-
10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		Y	-0-	-0-
*11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839												
06		1110 N	780	-0-	-330	-0-	780	2		Y	-0-	-0-
07		1147 N	822	-0-	-325	-0-	822	2		Y	-0-	-0-
08		992 N	912	-0-	-80	-0-	912	2		Y	-0-	-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-	-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-	-0-
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838												
06		1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2		Y	-0-	-0-
07		2139 N	1624	-0-	-515	-0-	1624	2		Y	-0-	-0-
08		2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823	2		Y	-0-	-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-	-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-	-0-
11		1770 N	1313	-0-	-457	-0-	1313	2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935												
06		1800 X	1597	-0-	-203	-0-	1597	2		Y	-0-	-0-
07		1519 X	1482	-0-	-37	-0-	1482	2		Y	-0-	-0-
08		2480 X	1426	-0-	-1054	-0-	1426	2		Y	-0-	-0-
09		2400 X	1179	-0-	-1221	-0-	1179	2		Y	-0-	-0-
10		2480 X	1271	-0-	-1209	-0-	1271	2		Y	-0-	-0-
*11		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888												
06		1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2		Y	-0-	-0-
07		1860 N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2		Y	-0-	-0-
08		1736 N	1207	-0-	-529	-0-	1207	2		Y	-0-	-0-
09		1650 N	1166	-0-	-484	-0-	1166	2		Y	-0-	-0-
10		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2		Y	-0-	-0-
*11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
06		2820 X	1746	-0-	-1074	-0-	1746	2		Y	-0-	-0-
07		2294 X	1739	-0-	-555	-0-	1739	2		Y	-0-	-0-
08		2263 X	1613	-0-	-650	-0-	1613	2		Y	-0-	-0-
09		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2		Y	-0-	-0-
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-	-0-
*11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-	-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
06		1050 N	270	-0-	-780	-0-	270	2		N	-0-	-0-
07		930 N	551	-0-	-379	-0-	551	2		N	-0-	-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-	-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-
11		840 N	445	-0-	-395	-0-	445	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-		-0-
07		1426 N	1075	-0-	-351	-0-	1075 2		Y	-0-		-0-
08		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
*11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		Y	-0-		-0-
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		Y	-0-		-0-
08		3286 X	3238	-0-	-48	-0-	3238 2		Y	-0-		-0-
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		Y	-0-		-0-
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		Y	-0-		-0-
11		3180 X	3061	-0-	-119	-0-	3061 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
06		840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2		Y	-0-		-0-
07		1178 N	864	-0-	-314	-0-	864 2		Y	-0-		-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-		-0-
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		Y	-0-		-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		Y	-0-		-0-
11		1470 N	904	-0-	-566	-0-	904 2		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
06		780 N	746	-0-	-34	-0-	746 2		Y	-0-		-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
08		1023 N	538	-0-	-485	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
09		750 N	426	-0-	-324	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2		Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												
06		3660 X	3145	-0-	-515	-0-	3145 2		Y	-0-		-0-
07		3782 X	2000	-0-	-1782	-0-	2000 2		Y	-0-		-0-
08		3193 X	2406	-0-	-787	-0-	2406 2		Y	-0-		-0-
09		3150 X	1712	-0-	-1438	-0-	1712 2		Y	-0-		-0-
10		3255 X	269	-0-	-2986	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
*11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824												
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		Y	-0-		-0-
07		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		Y	-0-		-0-
08		3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472 2		Y	-0-		-0-
09		3450 X	2293	-0-	-1157	-0-	2293 2		Y	-0-		-0-
10		3565 X	2169	-0-	-1396	-0-	2169 2		Y	-0-		-0-
11		3450 X	2139	-0-	-1311	-0-	2139 2		Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820												
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		Y	-0-		-0-
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		Y	-0-		-0-
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-		-0-
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		Y	-0-		-0-
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-		-0-
*11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962		
M	O	GAS 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
06	1740 N	1473	-0-	-267	-0-	1473 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1436	-0-	-362	-0-	1436 2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331 2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	938	-0-	-532	-0-	938 2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354 2	Y	-0-		-0-
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855		
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2	Y	-0-		-0-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	Y	-0-		-0-
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2	Y	-0-		-0-
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2	Y	-0-		-0-
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	Y	-0-		-0-
*11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2	Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941		
06	3360 X	2684	-0-	-676	-0-	2684 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3354	-0-	-118	-0-	3354 2	Y	-0-		-0-
08	3472 X	3395	-0-	-77	-0-	3395 2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	3288 2	Y	-0-		-0-
10	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3373 2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	3101 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836		
06	1800 X	1782	-0-	-18	-0-	1782 2	Y	-0-		-0-
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	Y	-0-		-0-
08	2077 X	1463	-0-	-614	-0-	1463 2	Y	-0-		-0-
09	2010 X	1721	-0-	-289	-0-	1721 2	Y	-0-		-0-
10	2077 X	1684	-0-	-393	-0-	1684 2	Y	-0-		-0-
11	2010 X	1720	-0-	-290	-0-	1720 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876		
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	178 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	Y	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	182 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075		
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	Y	-0-		-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	Y	-0-		-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	Y	-0-		-0-
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	Y	-0-		-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	293	-0-	-1327	-0-	293 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-	6
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	Y	-0-	6
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	Y	-0-	6
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-	6
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	Y	-0-	6
11	390 N	268	-0-	-122	-0-	268 2	Y	-0-	6

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146	
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	Y	-0-	12
07	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550 2	Y	-0-	12
08	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674 2	Y	-0-	12
09	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	1386 2	Y	-0-	12
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	Y	-0-	12
*11	3000 N	3376	-0-	376	-0-	3376 2	Y	-0-	12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952	
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339 2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329 2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287 2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2	Y	-0-	-0-
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830	
06	4683 X	3111	-0-	-1572	-0-	3111 2	Y	-0-	-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2	Y	-0-	-0-
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	Y	-0-	-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	Y	-0-	-0-
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	Y	-0-	-0-
*11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830	
06	3180 X	1923	-0-	-1257	-0-	1923 2	Y	-0-	-0-
07	3069 X	2198	-0-	-871	-0-	2198 2	Y	-0-	-0-
08	2697 X	2274	-0-	-423	-0-	2274 2	Y	-0-	-0-
09	2610 X	2242	-0-	-368	-0-	2242 2	Y	-0-	-0-
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	Y	-0-	-0-
11	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872	
06	4410 X	3457	-0-	-953	-0-	3457 2	Y	-0-	-0-
07	4526 X	3754	-0-	-772	-0-	3754 2	Y	-0-	-0-
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2	Y	-0-	-0-
09	4380 X	4034	-0-	-346	-0-	4034 2	Y	-0-	-0-
10	4402 X	4346	-0-	-56	-0-	4346 2	Y	-0-	-0-
11	4500 X	3285	-0-	-1215	-0-	3285 2	Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868	
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	Y	-0-	-0-
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	Y	-0-	-0-
08	2449 X	1824	-0-	-625	-0-	1824 2	Y	-0-	-0-
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	Y	-0-	-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2	Y	-0-	-0-
*11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THOMPSON, C.C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2430 X	1913	-0-	-517	-0-	1913	2	Y	-0-	-0-	
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	Y	-0-	-0-	
08	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	2203	2	Y	-0-	-0-	
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	Y	-0-	-0-	
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	Y	-0-	-0-	
*11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	Y	-0-	-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876			
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	2	Y	-0-	-0-	
08	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2	Y	-0-	-0-	
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2	Y	-0-	-0-	
10	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2	Y	-0-	-0-	
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807			
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-	-0-	
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-	-0-	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-	-0-	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-	-0-	
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827			
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	Y	-0-	-0-	
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	Y	-0-	-0-	
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	Y	-0-	-0-	
09	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	Y	-0-	-0-	
10	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	Y	-0-	-0-	
*11	3000 N	3043	-0-	43	43	3043	2	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904			
06	3000 N	2921	-0-	-79	377	2921	2	Y	-0-	-0-	
07	3021 X	2644	-0-	-377	-0-	2644	2	Y	-0-	-0-	
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	Y	-0-	-0-	
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	Y	-0-	-0-	
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	Y	-0-	-0-	
*11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981			
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	Y	-0-	-0-	
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	Y	-0-	-0-	
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	Y	-0-	-0-	
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	Y	-0-	-0-	
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-	-0-	
*11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-	-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809			
06	1320 N	717	-0-	-603	-0-	717	2	Y	-0-	-0-	
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	Y	-0-	-0-	
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	Y	-0-	-0-	
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	Y	-0-	-0-	
10	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	2200	2	Y	-0-	-0-	
*11	3000 N	3713	-0-	713	713	3713	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		Y	-0-	-0-
07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2		Y	-0-	-0-
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-	-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		Y	-0-	-0-
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2		Y	-0-	-0-
*11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835		
06	2640 X	2565	-0-	-75	-0-	2565 2		Y	-0-	-0-
07	2728 X	1582	-0-	-1146	-0-	1582 2		Y	-0-	-0-
08	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		Y	-0-	-0-
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		Y	-0-	-0-
10	2666 X	2026	-0-	-640	-0-	2026 2		Y	-0-	-0-
*11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814		
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851		
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		Y	-0-	-0-
07	3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2635 2		Y	-0-	-0-
08	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722 2		Y	-0-	-0-
09	3030 X	2425	-0-	-605	-0-	2425 2		Y	-0-	-0-
10	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	2704 2		Y	-0-	-0-
11	3030 X	2838	-0-	-192	-0-	2838 2		Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869		
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		Y	-0-	-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-	-0-
08	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813 2		Y	-0-	-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		Y	-0-	-0-
10	2201 N	1855	-0-	-346	-0-	1855 2		Y	-0-	-0-
*11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016		
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2		Y	-0-	-0-
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		Y	-0-	-0-
08	3937 X	2650	-0-	-1287	-0-	2650 2		Y	-0-	-0-
09	3810 X	2368	-0-	-1442	-0-	2368 2		Y	-0-	-0-
10	3937 X	2072	-0-	-1865	-0-	2072 2		Y	-0-	-0-
11	3810 X	2036	-0-	-1774	-0-	2036 2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887		
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814		
M	O	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
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	Y	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	224	-0-	-241	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	Y	-0-		-0-
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	Y	-0-		-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990		
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1362 2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	441	-0-	-1233	-0-	441 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002 2	Y	-0-		-0-
10	1364 N	777	-0-	-587	-0-	777 2	Y	-0-		-0-
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	Y	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966		
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	Y	-0-		-0-
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003 2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	2763	-0-	-297	-0-	2763 2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	2836 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	2315	-0-	-655	-0-	2315 2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860		
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-		-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	Y	-0-		-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916		
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	668	-0-	-652	-0-	668 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	941	-0-	-79	-0-	941 2	N	-0-		-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872		
06	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409 2	Y	-0-		-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-		-0-
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276 2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404 2	Y	-0-		-0-
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878		
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	Y	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	Y	-0-		-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	437	-0-	-133	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-		-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, FRED R.		WELL #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10622 - 12812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			
06		3030 X	942	-0-	-2088	-0-	942	2	Y	-0-	-0-
07		3131 X	679	-0-	-2452	-0-	679	2	Y	-0-	-0-
08		3131 X	2104	-0-	-1027	-0-	2104	2	Y	-0-	-0-
09		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	Y	-0-	-0-
10		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	Y	-0-	-0-
*11		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	Y	-0-	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632 - 12140
06		570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2	Y	-0-	-0-
07		744 N	509	-0-	-235	-0-	509	2	Y	-0-	-0-
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2	Y	-0-	-0-
09		570 N	305	-0-	-265	-0-	305	2	Y	-0-	-0-
10		496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2	Y	-0-	-0-
11		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11170 - 11362
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-	-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-	-0-
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-
*11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10785 - 12850
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	Y	-0-	-0-
07		3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3056	2	Y	-0-	-0-
08		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	Y	-0-	-0-
09		3360 X	127	-0-	-3233	-0-	127	2	Y	-0-	-0-
10		3472 X	911	-0-	-2561	-0-	911	2	Y	-0-	-0-
11		3360 X	403	-0-	-2957	-0-	403	2	Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191232	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11005 - 12710
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	-0-
*11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13141	PERF.10822 - 12886
06		2070 N	1938	-0-	-132	-0-	1938	2	Y	-0-	-0-
07		2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2	Y	-0-	-0-
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	-0-	-0-
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	Y	-0-	-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-	-0-
*11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	Y	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888 - 12878
06		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2	Y	-0-	-0-
07		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2	Y	-0-	-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-
09		1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2	Y	-0-	-0-
10		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2	Y	-0-	-0-
*11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891		
M	O	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116		
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	Y	-0-	-0-
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	-0-	-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	Y	-0-	-0-
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	Y	-0-	-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	Y	-0-	-0-
*11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	Y	-0-	-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858		
06	630 X	510	-0-	-120	-0-	510	2	Y	-0-	-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	Y	-0-	-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	Y	-0-	-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	Y	-0-	-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-	-0-
*11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889		
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	Y	-0-	-0-
07	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	Y	-0-	-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	Y	-0-	-0-
09	2130 N	1292	-0-	-838	-0-	1292	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2	Y	-0-	-0-
11	1710 N	1421	-0-	-289	-0-	1421	2	Y	-0-	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900		
06	1590 N	1141	-0-	-449	-0-	1141	2	Y	-0-	-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	Y	-0-	-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	Y	-0-	-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3312	-0-	212	212	3312	2	Y	-0-	-0-
*11	2189 N	1977	-0-	-212	-0-	1977	2	Y	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920		
06	4722 X	880	-0-	-3842	-0-	880	2	N	-0-	-0-
07	1767 X	1003	-0-	-764	-0-	1003	2	N	-0-	-0-
08	1767 X	968	-0-	-799	-0-	968	2	N	-0-	-0-
09	1710 X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
10	1767 X	942	-0-	-825	-0-	942	2	N	-0-	-0-
11	960 X	819	-0-	-141	-0-	819	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.10755 - 12874	
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
06	4620 X	4024	-0-	-596	-0-	4024	2	Y	-0-			-0-
07	4774 X	2479	-0-	-2295	-0-	2479	2	Y	-0-			-0-
08	4774 X	3959	-0-	-815	-0-	3959	2	Y	-0-			-0-
09	4230 X	1275	-0-	-2955	-0-	1275	2	Y	-0-			-0-
10	4154 X	2315	-0-	-1839	-0-	2315	2	Y	-0-			-0-
11	4020 X	1795	-0-	-2225	-0-	1795	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872	
06	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3703	-0-	603	-0-	3703	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2677	-0-	-423	-0-	2677	2	Y	-0-			-0-
09	2661 N	2481	-0-	-180	-0-	2481	2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	2505	2	Y	-0-			-0-
11	2520 X	1982	-0-	-538	-0-	1982	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	192548	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13040	PERF.10932 - 12858	
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-			-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.		WELL #:		18	RRCID ->	192779	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8469 - 13012	
06	3000 N	3318	-0-	318	-0-	3318	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3263	-0-	163	-0-	3263	2	Y	-0-			-0-
08	4175 X	3416	-0-	-759	-0-	3416	2	Y	-0-			-0-
09	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	Y	-0-			-0-
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	Y	-0-			-0-
*11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	193305	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11068 - 11386	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		3	RRCID ->	193351	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11670 - 12160	
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	Y	-0-			-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	Y	-0-			-0-
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	Y	-0-			-0-
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-			-0-
10	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2	Y	-0-			-0-
*11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1770 N	1105	-0-	-665	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-
07		1922 N	1237	-0-	-685	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-
09		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
*11		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180														
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
07		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
*11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480														
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		Y	-0-			-0-
07		3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
08		3844 X	3081	-0-	-763	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
09		3720 X	2977	-0-	-743	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
10		3844 X	2974	-0-	-870	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
11		3450 X	3179	-0-	-271	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899														
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-			-0-
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
10		2139 N	1100	-0-	-1039	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
*11		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549														
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
07		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
08		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
09		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
10		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
*11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
07		1426 N	656	-0-	-770	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
*11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806												
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

06		870 N	158	-0-	-712	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
07		682 N	179	-0-	-503	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
08		279 N	111	-0-	-168	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
09		150 N	65	-0-	-85	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	12	-0-	-174	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
11		120 N	12	-0-	-108	-0-	12 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625												
06		3000 N	3279	-0-	279	279	3279 2		Y	-0-		-0-
07		3642 X	3363	-0-	-279	-0-	3363 2		Y	-0-		-0-
08		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		Y	-0-		-0-
09		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		Y	-0-		-0-
10		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2		Y	-0-		-0-
*11		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012												
06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		-0-
07		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-		-0-
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
10		2635 N	2494	-0-	-141	-0-	2494 2		N	-0-		-0-
*11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838												
06		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	3182	-0-	82	82	3182 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3174	-0-	74	156	3174 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3012	-0-	12	168	3012 2		Y	-0-		-0-
10		2418 X	1116	-0-	-1302	-0-	1116 2		Y	-0-		-0-
11		2340 X	1159	-0-	-1181	-0-	1159 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862												
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-		-0-
08		713 N	491	-0-	-222	-0-	491 2		N	-0-		-0-
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
11		480 N	262	-0-	-218	-0-	262 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614												
06		2790 X	2127	-0-	-663	-0-	2127 2		Y	-0-		-0-
07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		Y	-0-		-0-
08		2666 X	2539	-0-	-127	-0-	2539 2		Y	-0-		-0-
09		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-		-0-
10		2883 X	2256	-0-	-627	-0-	2256 2		Y	-0-		-0-
11		2790 X	1919	-0-	-871	-0-	1919 2		Y	-0-		-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198												
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		Y	-0-		-0-
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-		-0-
08		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		Y	-0-		-0-
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		Y	-0-		-0-
10		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		Y	-0-		-0-
*11		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772		
M	O	GAS 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
06	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870		
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081 2	Y	-0-		-0-
08	3720 X	2766	-0-	-954	-0-	2766 2	Y	-0-		-0-
09	4470 X	3731	-0-	-739	-0-	3731 2	Y	-0-		-0-
10	4619 X	3557	-0-	-1062	-0-	3557 2	Y	-0-		-0-
11	4470 X	3721	-0-	-749	-0-	3721 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612		
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-		-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	Y	-0-		-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	Y	-0-		-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-		-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	Y	-0-		-0-
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638		
06	1200 N	739	-0-	-461	-0-	739 2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	675	-0-	-410	-0-	675 2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 2	Y	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	Y	-0-		-0-
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306		
06	3510 X	2813	-0-	-697	-0-	2813 2	Y	-0-		-0-
07	3627 X	2000	-0-	-1627	-0-	2000 2	Y	-0-		-0-
08	3627 X	447	-0-	-3180	-0-	447 2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	591	-0-	-2739	-0-	591 2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	407	-0-	-2507	-0-	407 2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	487	-0-	-2333	-0-	487 2	Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516		
06	3930 X	3207	-0-	-723	-0-	3207 2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	2732	-0-	-1329	-0-	2732 2	Y	-0-		-0-
08	4061 X	3154	-0-	-907	-0-	3154 2	Y	-0-		-0-
09	3510 X	2814	-0-	-696	-0-	2814 2	Y	-0-		-0-
10	3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3240 2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	2957	-0-	-253	-0-	2957 2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832		
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-		-0-
08	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2	N	-0-		-0-
10	2511 N	2276	-0-	-235	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
*11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470		
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
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246		
06	4110 X	2312	-0-	-1798	-0-	2312 2	Y	-0-		-0-
07	4247 X	999	-0-	-3248	-0-	999 2	Y	-0-		-0-
08	4247 X	1542	-0-	-2705	-0-	1542 2	Y	-0-		-0-
09	3240 X	1475	-0-	-1765	-0-	1475 2	Y	-0-		-0-
10	3348 X	1603	-0-	-1745	-0-	1603 2	Y	-0-		-0-
11	2310 X	1639	-0-	-671	-0-	1639 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562		
06	1320 N	947	-0-	-373	-0-	947 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825 2	N	-0-		-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656		
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	2656	-0-	-909	-0-	2656 2	Y	-0-		-0-
08	3565 X	1407	-0-	-2158	-0-	1407 2	Y	-0-		-0-
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	Y	-0-		-0-
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	2923	-0-	-317	-0-	2923 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2	Y	-0-		-0-
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	Y	-0-		-0-
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	Y	-0-		-0-
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	Y	-0-		-0-
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2	Y	-0-		-0-
*11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	Y	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822		
06	2700 X	2380	-0-	-320	-0-	2380 2	Y	-0-		-0-
07	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	Y	-0-		-0-
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	Y	-0-		-0-
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	Y	-0-		-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	Y	-0-		-0-
*11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921		
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
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		Y	-0-	-0-
07	3968 X	3461	-0-	-507	-0-	3461 2		Y	-0-	-0-
08	3968 X	2317	-0-	-1651	-0-	2317 2		Y	-0-	-0-
09	3840 X	1191	-0-	-2649	-0-	1191 2		Y	-0-	-0-
10	3906 X	3471	-0-	-435	-0-	3471 2		Y	-0-	-0-
11	3780 X	3318	-0-	-462	-0-	3318 2		Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274		
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-	-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		Y	-0-	-0-
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620 2		Y	-0-	-0-
09	1710 N	942	-0-	-768	-0-	942 2		Y	-0-	-0-
10	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		Y	-0-	-0-
11	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326 2		Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885		
06	510 N	93	-0-	-417	-0-	93 2		Y	-0-	-0-
07	310 N	106	-0-	-204	-0-	106 2		Y	-0-	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692		
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-	-0-
07	1209 N	708	-0-	-501	-0-	708 2		Y	-0-	-0-
08	1302 N	451	-0-	-851	-0-	451 2		Y	-0-	-0-
09	1200 N	482	-0-	-718	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
10	713 N	479	-0-	-234	-0-	479 2		Y	-0-	-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784		
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-	-0-
07	1178 N	696	-0-	-482	-0-	696 2		N	-0-	-0-
08	1705 N	830	-0-	-875	-0-	830 2		N	-0-	-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-	-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-	-0-
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504		
06	3660 X	3646	-0-	-14	-0-	3646 2		Y	-0-	-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		Y	-0-	-0-
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		Y	-0-	-0-
09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2		Y	-0-	-0-
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2		Y	-0-	-0-
11	3660 X	3409	-0-	-251	-0-	3409 2		Y	-0-	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747		
06	3000 N	3183	-0-	183	183	3183 2		Y	-0-	-0-
07	2898 N	2715	-0-	-183	-0-	2715 2		Y	-0-	-0-
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-	-0-
09	2760 X	1843	-0-	-917	-0-	1843 2		Y	-0-	-0-
10	2852 X	2245	-0-	-607	-0-	2245 2		Y	-0-	-0-
11	2760 X	1601	-0-	-1159	-0-	1601 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06		3150 X	3031	-0-	-119	-0-		3031 2			Y	-0-			-0-
07		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		3390 2			Y	-0-			-0-
08		3317 X	2922	-0-	-395	-0-		2922 2			Y	-0-			-0-
09		3210 X	2693	-0-	-517	-0-		2693 2			Y	-0-			-0-
10		3379 X	2945	-0-	-434	-0-		2945 2			Y	-0-			-0-
11		3270 X	3240	-0-	-30	-0-		3240 2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195															
06		2640 N	2537	-0-	-103	-0-		2537 2			Y	-0-			-0-
07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-		2814 2			Y	-0-			-0-
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-		2979 2			Y	-0-			-0-
09		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-		2975 2			Y	-0-			-0-
10		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		2802 2			Y	-0-			-0-
11		2670 N	2193	-0-	-477	-0-		2193 2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944															
06		3090 X	1965	-0-	-1125	-0-		1965 2			Y	-0-			-0-
07		3193 X	3138	-0-	-55	-0-		3138 2			Y	-0-			-0-
08		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-		4278 2			Y	-0-			-0-
09		2250 X	669	-0-	-1581	-0-		669 2			Y	-0-			-0-
10		3131 X	524	-0-	-2607	-0-		524 2			Y	-0-			-0-
11		4020 X	291	-0-	-3729	-0-		291 2			Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707															
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 2			N	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 2			N	-0-			-0-
08		775 N	709	-0-	-66	-0-		709 2			N	-0-			-0-
09		750 N	650	-0-	-100	-0-		650 2			N	-0-			-0-
10		713 N	597	-0-	-116	-0-		597 2			N	-0-			-0-
11		690 N	574	-0-	-116	-0-		574 2			N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859															
06		1050 N	508	-0-	-542	-0-		508 2			N	-0-			-0-
07		248 N	56	-0-	-192	-0-		56 2			N	-0-			-0-
08		273 X	273	-0-	-0-	-0-		273 2			N	-0-			-0-
09		429 X	429	-0-	-0-	-0-		429 2			N	-0-			-0-
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-		485 2			N	-0-			-0-
*11		928 X	928	-0-	-0-	-0-		928 2			N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880															
06		1290 N	1234	-0-	-56	-0-		1234 2			Y	-0-			-0-
07		1333 N	1268	-0-	-65	-0-		1268 2			Y	-0-			-0-
08		1302 N	1263	-0-	-39	-0-		1263 2			Y	-0-			-0-
09		1230 N	1221	-0-	-9	-0-		1221 2			Y	-0-			-0-
10		1271 N	1258	-0-	-13	-0-		1258 2			Y	-0-			-0-
11		1230 N	1224	-0-	-6	-0-		1224 2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911															
06		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-		5247 2			Y	-0-			-0-
07		4929 X	3631	-0-	-1298	-0-		3631 2			Y	-0-			-0-
08		4929 X	3121	-0-	-1808	-0-		3121 2			Y	-0-			-0-
09		4770 X	2823	-0-	-1947	-0-		2823 2			Y	-0-			-0-
10		4929 X	1743	-0-	-3186	-0-		1743 2			Y	-0-			-0-
11		4770 X	2195	-0-	-2575	-0-		2195 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918												
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

06		1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-
07		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240 2		Y	-0-		-0-
08		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-
09		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093 2		Y	-0-		-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-		-0-
*11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		Y	-0-		-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860												
06		750 N	698	-0-	-52	-0-	698 2		Y	-0-		-0-
07		806 N	696	-0-	-110	-0-	696 2		Y	-0-		-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-		-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-		-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-		-0-
*11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-		-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492												
06		540 N	310	-0-	-230	-0-	310 2		N	-0-		-0-
07		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2		N	-0-		-0-
08		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-		-0-
09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-		-0-
10		372 N	271	-0-	-101	-0-	271 2		N	-0-		-0-
11		330 N	218	-0-	-112	-0-	218 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650												
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
07		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1147	-0-	-383	-0-	1147 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611												
06		2640 X	2263	-0-	-377	-0-	2263 2		Y	-0-		-0-
07		2542 X	2287	-0-	-255	-0-	2287 2		Y	-0-		-0-
08		2542 X	1470	-0-	-1072	-0-	1470 2		Y	-0-		-0-
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		Y	-0-		-0-
10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		Y	-0-		-0-
*11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560												
06		2130 X	1745	-0-	-385	-0-	1745 2		Y	-0-		-0-
07		2201 X	971	-0-	-1230	-0-	971 2		Y	-0-		-0-
08		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		Y	-0-		-0-
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		Y	-0-		-0-
10		2201 X	1148	-0-	-1053	-0-	1148 2		Y	-0-		-0-
11		2130 X	1193	-0-	-937	-0-	1193 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088												
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

06		1620 X	1379	-0-	-241	-0-	1379 2		Y	-0-		-0-
07		1426 X	1316	-0-	-110	-0-	1316 2		Y	-0-		-0-
08		1426 X	1293	-0-	-133	-0-	1293 2		Y	-0-		-0-
09		1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-		-0-
11		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176 2		Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564												
06		450 N	315	-0-	-135	-0-	315 2		N	-0-		-0-
07		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2		N	-0-		-0-
08		372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		N	-0-		-0-
09		330 N	210	-0-	-120	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10		310 N	190	-0-	-120	-0-	190 2		N	-0-		-0-
11		270 N	184	-0-	-86	-0-	184 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929												
06		3150 X	3060	-0-	-90	-0-	3060 2		Y	-0-		-0-
07		3286 X	2874	-0-	-412	-0-	2874 2		Y	-0-		-0-
08		3286 X	2361	-0-	-925	-0-	2361 2		Y	-0-		-0-
09		3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	1807 2		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2342	-0-	-820	-0-	2342 2		Y	-0-		-0-
11		3060 X	2116	-0-	-944	-0-	2116 2		Y	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110												
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-		-0-
07		1550 N	1020	-0-	-530	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		Y	-0-		-0-
09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-		-0-
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		Y	-0-		-0-
*11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482												
06		360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2		N	-0-		-0-
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2		N	-0-		-0-
08		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2		N	-0-		-0-
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	223 2		N	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
*11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302												
06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-		-0-
07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		Y	-0-		-0-
08		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		Y	-0-		-0-
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		Y	-0-		-0-
10		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081 2		Y	-0-		-0-
11		2070 N	1255	-0-	-815	-0-	1255 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934												
06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		Y	-0-		-0-
07		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		Y	-0-		-0-
08		3038 X	2601	-0-	-437	-0-	2601 2		Y	-0-		-0-
09		2940 X	1367	-0-	-1573	-0-	1367 2		Y	-0-		-0-
10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		Y	-0-		-0-
*11		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200867		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927	
M	O	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
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2	Y	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-	-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861	
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	Y	-0-	-0-
07	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	2285 2	Y	-0-	-0-
08	2666 N	1422	-0-	-1244	-0-	1422 2	Y	-0-	-0-
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	Y	-0-	-0-
10	2294 N	1893	-0-	-401	-0-	1893 2	Y	-0-	-0-
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	Y	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750	
06	3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2545 2	Y	-0-	-0-
07	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	3297 2	Y	-0-	-0-
08	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246 2	Y	-0-	-0-
09	3330 X	2553	-0-	-777	-0-	2553 2	Y	-0-	-0-
10	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3266 2	Y	-0-	-0-
*11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2	Y	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625	
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-	-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-	-0-
08	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1226 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194 2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	1134 2	N	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	-0-	-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	644	-0-	-162	-0-	644 2	Y	-0-	-0-
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 2	Y	-0-	-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 2	Y	-0-	-0-
11	630 N	550	-0-	-80	-0-	550 2	Y	-0-	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	Y	-0-	-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	Y	-0-	-0-
08	1147 N	568	-0-	-579	-0-	568 2	Y	-0-	-0-
09	630 N	338	-0-	-292	-0-	338 2	Y	-0-	-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	228	-0-	-312	-0-	228 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	
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	1049 2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	449	-0-	-884	-0-	449 2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	357	-0-	-1007	-0-	357 2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	376	-0-	-674	-0-	376 2	Y	-0-	-0-
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 2	Y	-0-	-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 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 #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1950 N	920	-0-	-1030	-0-	920 2		N	-0-	-0-
07	1209 N	994	-0-	-215	-0-	994 2		N	-0-	-0-
08	930 N	695	-0-	-235	-0-	695 2		N	-0-	-0-
09	930 N	730	-0-	-200	-0-	730 2		N	-0-	-0-
10	992 N	830	-0-	-162	-0-	830 2		N	-0-	-0-
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540		
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2		N	-0-	-0-
07	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	2879 2		N	-0-	-0-
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-	-0-
09	2970 X	2747	-0-	-223	-0-	2747 2		N	-0-	-0-
10	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	2421 2		N	-0-	-0-
11	2970 X	2569	-0-	-401	-0-	2569 2		N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505		
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-	-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-	-0-
09	1080 N	837	-0-	-243	-0-	837 2		N	-0-	-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342		
06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2		Y	-0-	-0-
07	5115 X	885	-0-	-4230	-0-	885 2		Y	-0-	-0-
08	5115 X	663	-0-	-4452	-0-	663 2		Y	-0-	-0-
09	4950 X	858	-0-	-4092	-0-	858 2		Y	-0-	-0-
10	4991 X	1013	-0-	-3978	-0-	1013 2		Y	-0-	-0-
*11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716		
06	2070 N	1483	-0-	-587	-0-	1483 2		Y	-0-	-0-
07	2077 N	1482	-0-	-595	-0-	1482 2		Y	-0-	-0-
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583 2		Y	-0-	-0-
09	1470 N	1154	-0-	-316	-0-	1154 2		Y	-0-	-0-
10	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257 2		Y	-0-	-0-
11	1530 N	1001	-0-	-529	-0-	1001 2		Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125		
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		Y	-0-	-0-
07	2356 X	1764	-0-	-592	-0-	1764 2		Y	-0-	-0-
08	2356 X	1834	-0-	-522	-0-	1834 2		Y	-0-	-0-
09	2310 X	1023	-0-	-1287	-0-	1023 2		Y	-0-	-0-
10	2387 X	1177	-0-	-1210	-0-	1177 2		Y	-0-	-0-
11	2310 X	1493	-0-	-817	-0-	1493 2		Y	-0-	-0-

BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551		
06	2250 N	2243	-0-	-7	-0-	2243 2		N	-0-	-0-
07	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	2288 2		N	-0-	-0-
08	2294 N	1860	-0-	-434	-0-	1860 2		N	-0-	-0-
09	2250 N	2195	-0-	-55	-0-	2195 2		N	-0-	-0-
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-	-0-
*11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 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 #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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
06	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		Y	-0-		-0-
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		Y	-0-		-0-
08	1705 X	486	-0-	-1219	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
09	1650 X	329	-0-	-1321	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-		-0-
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

06	2640 X	2033	-0-	-607	-0-	2033 2		Y	-0-		-0-
07	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	1670 2		Y	-0-		-0-
08	2480 X	2396	-0-	-84	-0-	2396 2		Y	-0-		-0-
09	2400 X	1790	-0-	-610	-0-	1790 2		Y	-0-		-0-
10	2108 X	2011	-0-	-97	-0-	2011 2		Y	-0-		-0-
11	2310 X	1756	-0-	-554	-0-	1756 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-		-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		Y	-0-		-0-
08	2356 N	2037	-0-	-319	-0-	2037 2		Y	-0-		-0-
09	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232 2		Y	-0-		-0-
10	2356 N	1981	-0-	-375	-0-	1981 2		Y	-0-		-0-
11	1980 N	1396	-0-	-584	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

06	2850 X	2313	-0-	-537	-0-	2313 2		Y	-0-		-0-
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530 2		Y	-0-		-0-
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		Y	-0-		-0-
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-		-0-
10	2945 X	1632	-0-	-1313	-0-	1632 2		Y	-0-		-0-
11	2850 X	2114	-0-	-736	-0-	2114 2		Y	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

06	2940 X	1993	-0-	-947	-0-	1993 2		Y	-0-		-0-
07	2697 X	1964	-0-	-733	-0-	1964 2		Y	-0-		-0-
08	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	2539 2		Y	-0-		-0-
09	2520 X	2180	-0-	-340	-0-	2180 2		Y	-0-		-0-
10	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2110 2		Y	-0-		-0-
11	2460 X	1690	-0-	-770	-0-	1690 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
08		372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
09		510 N	227	-0-	-283	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
10		558 N	317	-0-	-241	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295															

06		600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
10		682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
11		630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2			Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834															

06		3630 X	3091	-0-	-539	-0-	3091	2			Y	-0-			-0-
07		3534 X	2980	-0-	-554	-0-	2980	2			Y	-0-			-0-
08		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-			-0-
09		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-			-0-
10		3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			Y	-0-			-0-
11		3630 X	3302	-0-	-328	-0-	3302	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860															

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591															

06		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863															

06		4860 X	3777	-0-	-1083	-0-	3777	2			Y	-0-			-0-
07		5022 X	3265	-0-	-1757	-0-	3265	2			Y	-0-			-0-
08		4464 X	3945	-0-	-519	-0-	3945	2			Y	-0-			-0-
09		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-			-0-
10		4185 X	3892	-0-	-293	-0-	3892	2			Y	-0-			-0-
11		3810 X	3214	-0-	-596	-0-	3214	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853															

06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-			-0-
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-			-0-
09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-			-0-
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-			-0-
11		1860 N	1511	-0-	-349	-0-	1511	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 #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751			
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
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2	N	-0-	-0-	
07	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2	N	-0-	-0-	
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	-0-	
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401			
06	2040 N	1867	-0-	-173	-0-	1867	2	Y	-0-	-0-	
07	2325 N	1912	-0-	-413	-0-	1912	2	Y	-0-	-0-	
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-	-0-	
09	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623	2	Y	-0-	-0-	
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-	-0-	
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	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			
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-	-0-	
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-	-0-	
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-	-0-	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-	-0-	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-	-0-	
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 207474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902			
06	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-	-0-	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-	-0-	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-	-0-	
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	Y	-0-	-0-	

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260			
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	Y	-0-	-0-	
07	1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1107	2	Y	-0-	-0-	
08	1674 N	741	-0-	-933	-0-	741	2	Y	-0-	-0-	
09	1020 N	199	-0-	-821	-0-	199	2	Y	-0-	-0-	
10	1116 N	451	-0-	-665	-0-	451	2	Y	-0-	-0-	
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	Y	-0-	-0-	

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207522		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110			
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-	-0-	
08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-	-0-	
09	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1042	-0-	-787	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	
11	1770 N	1148	-0-	-622	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154			
06	2100 N	1897	-0-	-203	-0-	1897	2	Y	-0-	-0-	
07	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2	Y	-0-	-0-	
08	2418 N	1995	-0-	-423	-0-	1995	2	Y	-0-	-0-	
09	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2	Y	-0-	-0-	
10	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2	Y	-0-	-0-	
*11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752		
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
06	810 N	588	-0-	-222	-0-	588 2	N	-0-		-0-
07	806 N	558	-0-	-248	-0-	558 2	N	-0-		-0-
08	713 N	502	-0-	-211	-0-	502 2	N	-0-		-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 2	N	-0-		-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 7		RRCID -> 208421		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686		
06	1500 N	983	-0-	-517	-0-	983 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	496	-0-	-465	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	609	-0-	-1003	-0-	609 2	Y	-0-		-0-
09	990 N	649	-0-	-341	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	Y	-0-		-0-
*11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-		-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606		
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2	Y	-0-		-0-
07	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	Y	-0-		-0-
08	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	Y	-0-		-0-
09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	Y	-0-		-0-
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	Y	-0-		-0-
*11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230		
06	1740 X	566	-0-	-1174	-0-	566 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	893	-0-	-905	-0-	893 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	481	-0-	-511	-0-	481 2	Y	-0-		-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	Y	-0-		-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	Y	-0-		-0-
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	Y	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508		
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950				
06	1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2	Y	-0-			-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2	Y	-0-			-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1240	-0-	-590	-0-	1240	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652				
06	3780 X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2738	-0-	-562	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577				
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
*11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882				
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2	N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2	N	-0-			-0-
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686				
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2	Y	-0-			-0-
08	3937 X	1933	-0-	-2004	-0-	1933	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3524	2	Y	-0-			-0-
10	3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489	2	Y	-0-			-0-
*11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715				
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2	N	-0-			-0-
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2	N	-0-			-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580				
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
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
09	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2	N	-0-			-0-
10	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	2	N	-0-			-0-
11	450 N	335	-0-	-115	-0-	335	2	N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544				
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	-0-			-0-
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3378	-0-	278	278	3378	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	1623	-0-	-627	-0-	1623	2	Y	-0-			-0-
10	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2	Y	-0-			-0-
11	2310 X	958	-0-	-1352	-0-	958	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005				
06	750 X	495	-0-	-255	-0-	495	2	N	-0-			-0-
07	775 X	430	-0-	-345	-0-	430	2	N	-0-			-0-
08	589 X	313	-0-	-276	-0-	313	2	N	-0-			-0-
09	570 X	416	-0-	-154	-0-	416	2	N	-0-			-0-
10	558 X	382	-0-	-176	-0-	382	2	N	-0-			-0-
11	510 X	434	-0-	-76	-0-	434	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710				
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1809	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808				
06	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	1497	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2	Y	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	Y	-0-			-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630				
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2	N	-0-			-0-
08	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2	N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624				
06	2100 N	1604	-0-	-496	-0-	1604	2	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2	Y	-0-			-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2	Y	-0-			-0-
*11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	210928	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11258 - 12842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1260 N	994	-0-	-266	-0-	994 2		N	-0-			-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1467 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	211156	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10932 - 12827		
06		2160 N	1967	-0-	-193	-0-	1967 2		Y	-0-			-0-
07		2294 N	1978	-0-	-316	-0-	1978 2		Y	-0-			-0-
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-			-0-
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		Y	-0-			-0-
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-			-0-
*11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6	RRCID ->	211470	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11171 - 12472		
06		3240 X	2816	-0-	-424	-0-	2816 2		Y	-0-			-0-
07		3348 X	2967	-0-	-381	-0-	2967 2		Y	-0-			-0-
08		3348 X	2805	-0-	-543	-0-	2805 2		Y	-0-			-0-
09		2820 X	2706	-0-	-114	-0-	2706 2		Y	-0-			-0-
10		2976 X	2847	-0-	-129	-0-	2847 2		Y	-0-			-0-
*11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12966	PERF.10684 - 12892		
06		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
07		992 N	641	-0-	-351	-0-	641 2		N	-0-			-0-
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
09		2760 N	1977	-0-	-783	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
11		2220 N	1996	-0-	-224	-0-	1996 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	211480	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11222 - 12790		
06		2220 X	2065	-0-	-155	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
07		2449 X	2264	-0-	-185	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
08		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			-0-
09		2370 X	2195	-0-	-175	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
10		2263 X	2261	-0-	-2	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
11		2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2292 2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211768	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12948	PERF.11243 - 11536		
06		3690 X	3352	-0-	-338	-0-	3352 2		N	-0-			-0-
07		3813 X	2749	-0-	-1064	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
08		3813 X	2292	-0-	-1521	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	2516	-0-	-1024	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	3065	-0-	-407	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
11		3360 X	1723	-0-	-1637	-0-	1723 2		N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		5	RRCID ->	211778	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12374	PERF.11620 - 12144		
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-			-0-
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-			-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-			-0-
*11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	211782	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.10450 - 12461		
M	O	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
06		1830 N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2		N	-0-		-0-
07		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1648	2		N	-0-		-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
*11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		22	RRCID ->	212215	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11619 - 12826		
06		1740 N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2		Y	-0-		-0-
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-		-0-
08		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		Y	-0-		-0-
09		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		Y	-0-		-0-
10		2883 N	2844	-0-	-39	-0-	2844	2		Y	-0-		-0-
11		2790 N	2010	-0-	-780	-0-	2010	2		Y	-0-		-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212407	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10993 - 11499		
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	3158	-0-	158	158	3158	2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	212916	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10834 - 11678		
06		2040 X	901	-0-	-1139	-0-	901	2		Y	-0-		-0-
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		Y	-0-		-0-
08		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		Y	-0-		-0-
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		Y	-0-		-0-
10		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		Y	-0-		-0-
11		3360 X	1826	-0-	-1534	-0-	1826	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213196	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10590 - 12689		
06		2550 N	1581	-0-	-969	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-		-0-
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-		-0-
09		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2		N	-0-		-0-
*11		2546 N	2538	-0-	-8	-0-	2538	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213218	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12884	PERF.10861 - 12739		
06		3480 X	2914	-0-	-566	-0-	2914	2		Y	-0-		-0-
07		3751 X	2721	-0-	-1030	-0-	2721	2		Y	-0-		-0-
08		3751 X	2715	-0-	-1036	-0-	2715	2		Y	-0-		-0-
09		3630 X	2586	-0-	-1044	-0-	2586	2		Y	-0-		-0-
10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-		-0-
11		2910 X	2405	-0-	-505	-0-	2405	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	213225	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13316	PERF.10974 - 12118		
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-		-0-
07		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		Y	-0-		-0-
08		620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
09		600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2		Y	-0-		-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-		-0-
*11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600		
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
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-		-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
08	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	2074 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1705	-0-	-275	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213256		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721		
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	Y	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	Y	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214170		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-		-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
*11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540		
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	Y	-0-		-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	Y	-0-		-0-
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	Y	-0-		-0-
09	1980 N	1931	-0-	-49	-0-	1931 2	Y	-0-		-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	1645 2	Y	-0-		-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572		
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	196	-0-	-104	-0-	196 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215515		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616		
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2271	-0-	-798	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	2395 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2153	-0-	-817	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2293	-0-	-776	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2108	-0-	-862	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140		
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	Y	-0-		-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-		-0-
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2	Y	-0-		-0-
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	Y	-0-		-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	Y	-0-		-0-
*11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742
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

06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2			Y	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-	-0-
09		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2			Y	-0-	-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2			Y	-0-	-0-
11		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602
06		270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2			N	-0-	-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	-0-
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2			N	-0-	-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2			N	-0-	-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2			N	-0-	-0-
11		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2			N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205
06		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			Y	-0-	-0-
07		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			Y	-0-	-0-
08		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			Y	-0-	-0-
09		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320 2			Y	-0-	-0-
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2			Y	-0-	-0-
11		1710 N	1262	-0-	-448	-0-	1262 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580
06		360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2			N	-0-	-0-
07		310 N	158	-0-	-152	-0-	158 2			N	-0-	-0-
08		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2			N	-0-	-0-
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	163 2			N	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
11		180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2			N	-0-	-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-	-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2			N	-0-	-0-
08		682 N	458	-0-	-224	-0-	458 2			N	-0-	-0-
09		570 N	534	-0-	-36	-0-	534 2			N	-0-	-0-
10		682 N	559	-0-	-123	-0-	559 2			N	-0-	-0-
*11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947		PERF.11616 - 12827
06		3600 X	3304	-0-	-296	-0-	3304 2			Y	-0-	-0-
07		3720 X	2101	-0-	-1619	-0-	2101 2			Y	-0-	-0-
08		3720 X	2724	-0-	-996	-0-	2724 2			Y	-0-	-0-
09		3600 X	1861	-0-	-1739	-0-	1861 2			Y	-0-	-0-
10		3720 X	1986	-0-	-1734	-0-	1986 2			Y	-0-	-0-
11		3300 X	1712	-0-	-1588	-0-	1712 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 12622
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		3690 X	2253	-0-	-1437	-0-	2253 2			Y	-0-	-0-
07		3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	2289 2			Y	-0-	-0-
08		3813 X	1377	-0-	-2436	-0-	1377 2			Y	-0-	-0-
09		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2			Y	-0-	-0-
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2			Y	-0-	-0-
11		2250 X	2135	-0-	-115	-0-	2135 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11536 - 12313
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2			Y	-0-	-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			Y	-0-	-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			Y	-0-	-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			Y	-0-	-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			Y	-0-	-0-
*11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			Y	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265		PERF.10870 - 13082
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			Y	-0-	-0-
07		3100 N	3243	-0-	143	143	3243 2			Y	-0-	-0-
08		2077 N	919	-0-	-1158	-0-	919 2			Y	-0-	-0-
09		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2			Y	-0-	-0-
10		3038 X	1829	-0-	-1209	-0-	1829 2			Y	-0-	-0-
11		2940 X	1316	-0-	-1624	-0-	1316 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11015 - 12679
06		2010 N	1370	-0-	-640	-0-	1370 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-	-0-
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-	-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-	-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-	-0-
*11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			Y	-0-	-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2			Y	-0-	-0-
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2			Y	-0-	-0-
09		150 N	67	-0-	-83	-0-	67 2			Y	-0-	-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-	-0-
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			Y	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954
06		1050 N	914	-0-	-136	-0-	914 2			Y	-0-	-0-
07		992 N	954	-0-	-38	-0-	954 2			Y	-0-	-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			Y	-0-	-0-
09		900 N	834	-0-	-66	-0-	834 2			Y	-0-	-0-
10		961 N	843	-0-	-118	-0-	843 2			Y	-0-	-0-
11		900 N	889	-0-	-11	-0-	889 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385
06		780 N	608	-0-	-172	-0-	608 2			N	-0-	-0-
07		589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2			N	-0-	-0-
08		682 N	437	-0-	-245	-0-	437 2			N	-0-	-0-
09		600 N	441	-0-	-159	-0-	441 2			N	-0-	-0-
10		496 N	237	-0-	-259	-0-	237 2			N	-0-	-0-
11		420 N	252	-0-	-168	-0-	252 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-		-0-
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		N	-0-		-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-		-0-
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-		-0-
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769			
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
11	990 N	904	-0-	-86	-0-	904 2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676			
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-		-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		Y	-0-		-0-
08	2480 N	1806	-0-	-674	-0-	1806 2		Y	-0-		-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		Y	-0-		-0-
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		Y	-0-		-0-
*11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		Y	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213			
06	2250 N	2011	-0-	-239	-0-	2011 2		Y	-0-		-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-		-0-
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		Y	-0-		-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-		-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		Y	-0-		-0-
11	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1972 2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838			
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	854 2		N	-0-		-0-
07	899 N	635	-0-	-264	-0-	635 2		N	-0-		-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-		-0-
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818			
06	1620 N	1214	-0-	-406	-0-	1214 2		Y	-0-		-0-
07	1767 N	670	-0-	-1097	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-		-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-		-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-		-0-
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511			
06	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	1702 2		Y	-0-		-0-
07	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834 2		Y	-0-		-0-
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-		-0-
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-		-0-
10	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2		Y	-0-		-0-
11	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942		
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
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2	Y	-0-			-0-
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	861	-0-	-503	-0-	861	2	Y	-0-			-0-
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742		
06	2580 X	2562	-0-	-18	-0-	2562	2	Y	-0-			-0-
07	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	Y	-0-			-0-
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	Y	-0-			-0-
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	Y	-0-			-0-
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850		
06	2220 N	2140	-0-	-80	-0-	2140	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2123	-0-	-7	-0-	2123	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609		
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
*11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503		
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178		
06	2130 N	2124	-0-	-6	-0-	2124	2	Y	-0-			-0-
07	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	1921	-0-	-209	-0-	1921	2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	1877	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1651	-0-	-389	-0-	1651	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353		
06	2580 X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2129	-0-	-537	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
08	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	1850	-0-	-640	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
10	2294 X	1868	-0-	-426	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	1105	-0-	-1265	-0-	1105	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3120 X	1161	-0-	-1959	-0-	1161 2			N	-0-	-0-
07		2945 X	1311	-0-	-1634	-0-	1311 2			N	-0-	-0-
08		2945 X	1585	-0-	-1360	-0-	1585 2			N	-0-	-0-
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2			N	-0-	-0-
10		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2			N	-0-	-0-
*11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2			N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261												
06		2430 N	1783	-0-	-647	-0-	1783 2			Y	-0-	-0-
07		1953 N	1697	-0-	-256	-0-	1697 2			Y	-0-	-0-
08		1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105 2			Y	-0-	-0-
09		1770 N	1340	-0-	-430	-0-	1340 2			Y	-0-	-0-
10		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2			Y	-0-	-0-
*11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			Y	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			Y	-0-	-0-
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2			Y	-0-	-0-
08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			Y	-0-	-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			Y	-0-	-0-
10		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2			Y	-0-	-0-
*11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			Y	-0-	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-	-0-
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2			N	-0-	-0-
08		186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2			N	-0-	-0-
09		210 N	48	-0-	-162	-0-	48 2			N	-0-	-0-
10		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2			N	-0-	-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
06		2460 N	2342	-0-	-118	-0-	2342 2			Y	-0-	-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			Y	-0-	-0-
08		2387 N	2226	-0-	-161	-0-	2226 2			Y	-0-	-0-
09		2340 N	2241	-0-	-99	-0-	2241 2			Y	-0-	-0-
10		2480 N	2247	-0-	-233	-0-	2247 2			Y	-0-	-0-
*11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
06		5370 X	4869	-0-	-501	-0-	4869 2			N	-0-	-0-
07		5549 X	3918	-0-	-1631	-0-	3918 2			N	-0-	-0-
08		5549 X	3832	-0-	-1717	-0-	3832 2			N	-0-	-0-
09		4860 X	1409	-0-	-3451	-0-	1409 2			N	-0-	-0-
10		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2			N	-0-	-0-
11		4860 X	3918	-0-	-942	-0-	3918 2			N	-0-	-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779												
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2			Y	-0-	-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			Y	-0-	-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			Y	-0-	-0-
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			Y	-0-	-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			Y	-0-	-0-
11		930 N	929	-0-	-1	-0-	929 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 #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822			
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
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-	-0-	

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402			
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	Y	-0-	-0-	
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2	Y	-0-	-0-	
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	Y	-0-	-0-	
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2	Y	-0-	-0-	
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	Y	-0-	-0-	
*11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2	Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990			
06	2970 X	2283	-0-	-687	-0-	2283	2	Y	-0-	-0-	
07	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2	Y	-0-	-0-	
08	3069 X	2648	-0-	-421	-0-	2648	2	Y	-0-	-0-	
09	2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2588	2	Y	-0-	-0-	
10	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2	Y	-0-	-0-	
11	2550 X	2053	-0-	-497	-0-	2053	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821			
06	3600 X	3080	-0-	-520	-0-	3080	2	Y	-0-	-0-	
07	3720 X	3179	-0-	-541	-0-	3179	2	Y	-0-	-0-	
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	Y	-0-	-0-	
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	Y	-0-	-0-	
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	Y	-0-	-0-	
11	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2	Y	-0-	-0-	

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149			
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024			
06	4080 X	3665	-0-	-415	-0-	3665	2	N	-0-	-0-	
07	4247 X	3679	-0-	-568	-0-	3679	2	N	-0-	-0-	
08	4247 X	3615	-0-	-632	-0-	3615	2	N	-0-	-0-	
09	4110 X	3555	-0-	-555	-0-	3555	2	N	-0-	-0-	
10	3937 X	3265	-0-	-672	-0-	3265	2	N	-0-	-0-	
11	3660 X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	

CRIDER, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773			
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2	Y	-0-	-0-	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-	-0-	
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	-0-	
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882												
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

06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			Y	-0-	-0-
07		1488 N	1145	-0-	-343	-0-	1145 2			Y	-0-	-0-
08		2418 N	1277	-0-	-1141	-0-	1277 2			Y	-0-	-0-
09		1530 N	1095	-0-	-435	-0-	1095 2			Y	-0-	-0-
10		1147 N	855	-0-	-292	-0-	855 2			Y	-0-	-0-
11		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928												
06		1620 N	1586	-0-	-34	-0-	1586 2			Y	-0-	-0-
07		1643 N	1324	-0-	-319	-0-	1324 2			Y	-0-	-0-
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			Y	-0-	-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2			Y	-0-	-0-
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			Y	-0-	-0-
11		1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1600 2			Y	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968												
06		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2			Y	-0-	-0-
07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2			Y	-0-	-0-
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2			Y	-0-	-0-
09		3120 X	2924	-0-	-196	-0-	2924 2			Y	-0-	-0-
10		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			Y	-0-	-0-
*11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2			Y	-0-	-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420												
06		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2			N	-0-	-0-
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2			N	-0-	-0-
08		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2			N	-0-	-0-
09		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2			N	-0-	-0-
10		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 2			N	-0-	-0-
*11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2			N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850												
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			N	-0-	-0-
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2			N	-0-	-0-
08		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3038	-0-	38	38	3038 2			N	-0-	-0-
10		2729 N	2691	-0-	-38	-0-	2691 2			N	-0-	-0-
11		2550 N	2341	-0-	-209	-0-	2341 2			N	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888												
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-	-0-
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2			N	-0-	-0-
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2			N	-0-	-0-
09		420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2			N	-0-	-0-
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2			N	-0-	-0-
11		420 N	341	-0-	-79	-0-	341 2			N	-0-	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860												
06		1530 N	1319	-0-	-211	-0-	1319 2			Y	-0-	-0-
07		1705 N	1247	-0-	-458	-0-	1247 2			Y	-0-	-0-
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			Y	-0-	-0-
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2			Y	-0-	-0-
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2			Y	-0-	-0-
*11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2340	N	1369	-0-	-971	-0-	1369 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2480	N	1216	-0-	-1264	-0-	1216 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2220	N	1114	-0-	-1106	-0-	1114 2	N	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903			
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504 2	N	-0-	-0-	-0-
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481 2	N	-0-	-0-	-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441 2	N	-0-	-0-	-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456 2	N	-0-	-0-	-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791			
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-	-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-	-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-	-0-	-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-	-0-	-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	-0-	-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611 2	N	-0-	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603			
06	2700	X	996	-0-	-1704	-0-	996 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2790	X	756	-0-	-2034	-0-	756 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	1828 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2700	X	1377	-0-	-1323	-0-	1377 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2790	X	1039	-0-	-1751	-0-	1039 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014			
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3090	X	1474	-0-	-1616	-0-	1474 2	Y	-0-	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219514		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062			
06	1920	N	473	-0-	-1447	-0-	473 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2490	N	676	-0-	-1814	-0-	676 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-
09		600 N	26	-0-	-574	-0-	-0-	26	2		Y	-0-
10		620 N	58	-0-	-562	-0-	-0-	58	2		Y	-0-
11		540 N	10	-0-	-530	-0-	-0-	10	2		Y	-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-
08		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-
09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-
*11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161												
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2		Y	-0-
07		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2		Y	-0-
*11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2		Y	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305												
06		3180 X	2857	-0-	-323	-0-	-0-	2857	2		N	-0-
07		3410 X	2883	-0-	-527	-0-	-0-	2883	2		N	-0-
08		3410 X	2914	-0-	-496	-0-	-0-	2914	2		N	-0-
09		3300 X	2798	-0-	-502	-0-	-0-	2798	2		N	-0-
10		3038 X	2868	-0-	-170	-0-	-0-	2868	2		N	-0-
11		2850 X	2762	-0-	-88	-0-	-0-	2762	2		N	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891												
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	-0-	239	2		N	-0-
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	2		N	-0-
09		360 N	247	-0-	-113	-0-	-0-	247	2		N	-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-
11		300 N	230	-0-	-70	-0-	-0-	230	2		N	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072												
06		2910 X	1804	-0-	-1106	-0-	-0-	1804	2		N	-0-
07		3007 X	2140	-0-	-867	-0-	-0-	2140	2		N	-0-
08		3007 X	2437	-0-	-570	-0-	-0-	2437	2		N	-0-
09		2460 X	2420	-0-	-40	-0-	-0-	2420	2		N	-0-
10		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-
*11		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918												
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-
09		1950 N	1742	-0-	-208	-0-	-0-	1742	2		Y	-0-
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2		Y	-0-
11		1980 N	1913	-0-	-67	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842												
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

06		4170 X	2624	-0-	-1546	-0-	2624 2		Y	-0-		-0-
07		4309 X	3142	-0-	-1167	-0-	3142 2		Y	-0-		-0-
08		4309 X	2953	-0-	-1356	-0-	2953 2		Y	-0-		-0-
09		2850 X	2632	-0-	-218	-0-	2632 2		Y	-0-		-0-
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		Y	-0-		-0-
11		3030 X	3018	-0-	-12	-0-	3018 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295												
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 2		Y	-0-		-0-
07		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		Y	-0-		-0-
08		3007 X	1989	-0-	-1018	-0-	1989 2		Y	-0-		-0-
09		2910 X	1801	-0-	-1109	-0-	1801 2		Y	-0-		-0-
10		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		Y	-0-		-0-
*11		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646												
06		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
07		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-		-0-
08		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		N	-0-		-0-
09		2400 N	2059	-0-	-341	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-		-0-
11		2400 X	2212	-0-	-188	-0-	2212 2		N	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652												
06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-		-0-
07		2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
08		2821 X	1934	-0-	-887	-0-	1934 2		N	-0-		-0-
09		2730 X	2080	-0-	-650	-0-	2080 2		N	-0-		-0-
10		2821 X	1264	-0-	-1557	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
11		2730 X	2126	-0-	-604	-0-	2126 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796												
06		3420 X	2962	-0-	-458	-0-	2962 2		Y	-0-		-0-
07		3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859 2		Y	-0-		-0-
08		3286 X	2878	-0-	-408	-0-	2878 2		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915 2		Y	-0-		-0-
10		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	2973 2		Y	-0-		-0-
11		2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790 2		Y	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
06		3090 X	1922	-0-	-1168	-0-	1922 2		Y	-0-		-0-
07		2480 X	1024	-0-	-1456	-0-	1024 2		Y	-0-		-0-
08		2480 X	874	-0-	-1606	-0-	874 2		Y	-0-		-0-
09		2130 X	842	-0-	-1288	-0-	842 2		Y	-0-		-0-
10		1984 X	889	-0-	-1095	-0-	889 2		Y	-0-		-0-
11		1920 X	782	-0-	-1138	-0-	782 2		Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713												
06		1590 X	1199	-0-	-391	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
07		1643 X	1037	-0-	-606	-0-	1037 2		Y	-0-		-0-
08		1550 X	1104	-0-	-446	-0-	1104 2		Y	-0-		-0-
09		1350 X	1155	-0-	-195	-0-	1155 2		Y	-0-		-0-
10		1395 X	1143	-0-	-252	-0-	1143 2		Y	-0-		-0-
*11		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956		PERF.10938 - 12862
M	O	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

06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-	-0-
07		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2		Y	-0-	-0-
08		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		Y	-0-	-0-
09		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		Y	-0-	-0-
10		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		Y	-0-	-0-
*11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		Y	-0-	-0-

KENNEDY "A"		WELL #:		8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11310 - 12581
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713
06		2640 N	2081	-0-	-559	-0-	2081	2		Y	-0-	-0-
07		2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923	2		Y	-0-	-0-
08		2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2		Y	-0-	-0-
09		2070 N	1997	-0-	-73	-0-	1997	2		Y	-0-	-0-
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-	-0-
11		1950 N	1743	-0-	-207	-0-	1743	2		Y	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702
06		3360 X	2926	-0-	-434	-0-	2926	2		N	-0-	-0-
07		3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2		N	-0-	-0-
08		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2		N	-0-	-0-
09		3420 X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2		N	-0-	-0-
10		3224 X	3087	-0-	-137	-0-	3087	2		N	-0-	-0-
11		3120 X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2		N	-0-	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817
06		2760 X	2593	-0-	-167	-0-	2593	2		Y	-0-	-0-
07		2852 X	2348	-0-	-504	-0-	2348	2		Y	-0-	-0-
08		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	2723	2		Y	-0-	-0-
09		2700 X	2515	-0-	-185	-0-	2515	2		Y	-0-	-0-
10		2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2		Y	-0-	-0-
11		2640 X	2539	-0-	-101	-0-	2539	2		Y	-0-	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536
06		2370 N	2152	-0-	-218	-0-	2152	2		Y	-0-	-0-
07		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-	-0-
08		2356 N	1731	-0-	-625	-0-	1731	2		Y	-0-	-0-
09		2160 N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2		Y	-0-	-0-
10		2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2		Y	-0-	-0-
*11		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724
06		870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2		N	-0-	-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	-0-
08		899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-	-0-
09		840 N	632	-0-	-208	-0-	632	2		N	-0-	-0-
10		899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2		N	-0-	-0-
11		810 N	802	-0-	-8	-0-	802	2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
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
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219 2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2	Y	-0-		-0-
11	1170 N	925	-0-	-245	-0-	925 2	Y	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	Y	-0-		-0-
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2	Y	-0-		-0-
08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	Y	-0-		-0-
09	2820 N	2568	-0-	-252	-0-	2568 2	Y	-0-		-0-
10	3007 N	2583	-0-	-424	-0-	2583 2	Y	-0-		-0-
11	2760 N	2219	-0-	-541	-0-	2219 2	Y	-0-		-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
06	2700 N	2397	-0-	-303	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
07	2635 N	2400	-0-	-235	-0-	2400 2	N	-0-		-0-
08	2666 N	2164	-0-	-502	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
09	2400 N	1426	-0-	-974	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
10	2387 N	1844	-0-	-543	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058 2	N	-0-		-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016		
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	617 2	Y	-0-		-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	Y	-0-		-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	Y	-0-		-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2	Y	-0-		-0-
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	Y	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564		
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	546 2	N	-0-		-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2	N	-0-		-0-
10	496 N	313	-0-	-183	-0-	313 2	N	-0-		-0-
11	630 N	283	-0-	-347	-0-	283 2	N	-0-		-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702		
06	3000 N	3504	-0-	504	504	3504 2	Y	-0-		-0-
07	2639 N	2135	-0-	-504	-0-	2135 2	Y	-0-		-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	Y	-0-		-0-
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	Y	-0-		-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	Y	-0-		-0-
*11	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519		
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	Y	-0-		-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	Y	-0-		-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	Y	-0-		-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	Y	-0-		-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	Y	-0-		-0-
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682		
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
06	930 N	610	-0-	-320	-0-	610 2	N	-0-		-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
09	600 N	372	-0-	-228	-0-	372 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	616	-0-	-748	-0-	616 2	N	-0-		-0-
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	682 2	N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860		
06	3150 X	2892	-0-	-258	-0-	2892 2	N	-0-		44
07	3255 X	2999	-0-	-256	-0-	2999 2	N	-0-		44
08	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2960 2	N	-0-		44
09	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018 2	N	-0-		44
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	-0-		44
11	2910 X	2700	-0-	-210	-0-	2700 2	N	-0-		44
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880		
06	360 N	20	-0-	-340	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	4221	-0-	1221	1221	4221 2	Y	-0-		-0-
10	1351 N	130	-0-	-1221	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	18	-0-	-342	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821		
06	2550 N	2364	-0-	-186	-0-	2364 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
08	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
09	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	2299 2	N	-0-		-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
*11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772		
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	Y	-0-		-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	Y	-0-		-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	Y	-0-		-0-
09	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028 2	Y	-0-		-0-
10	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191 2	Y	-0-		-0-
11	2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911 2	Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942		
06	2730 N	1772	-0-	-958	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2	N	-0-		-0-
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2	N	-0-		-0-
09	2730 X	1854	-0-	-876	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2394	-0-	-336	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802		
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624		
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
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2	N	-0-		-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	N	-0-		-0-
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-		-0-
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2	N	-0-		-0-
10	2821 N	2224	-0-	-597	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
11	2670 N	1859	-0-	-811	-0-	1859 2	N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786		
06	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	2894 2	N	-0-		-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	3193 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3075	-0-	-405	-0-	3075 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3195	-0-	-494	-0-	3195 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3052	-0-	-518	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706		
06	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	3536 2	N	-0-		-0-
07	3813 X	3596	-0-	-217	-0-	3596 2	N	-0-		-0-
08	3813 X	3572	-0-	-241	-0-	3572 2	N	-0-		-0-
09	3630 X	3390	-0-	-240	-0-	3390 2	N	-0-		-0-
10	3751 X	3476	-0-	-275	-0-	3476 2	N	-0-		-0-
11	3540 X	3406	-0-	-134	-0-	3406 2	N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602		
06	1740 N	1257	-0-	-483	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	1200	-0-	-412	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1196	-0-	-544	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
06	2910 X	2601	-0-	-309	-0-	2601 2	Y	-0-		-0-
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2	Y	-0-		-0-
08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	Y	-0-		-0-
09	2910 X	2726	-0-	-184	-0-	2726 2	Y	-0-		-0-
10	3007 X	2237	-0-	-770	-0-	2237 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2778 2	Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940		
06	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	1500 2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1649 2	Y	-0-		-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 2	Y	-0-		-0-
10	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1546 2	Y	-0-		-0-
*11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	Y	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726		
06	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	790	-0-	-822	-0-	790 2	N	-0-		-0-
08	1705 N	833	-0-	-872	-0-	833 2	N	-0-		-0-
09	1470 N	735	-0-	-735	-0-	735 2	N	-0-		-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KENNEDY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10497 - 12584		
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

06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-	
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-	
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	-0-	
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	-0-	
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-	
11	1350	N	653	-0-	-697	-0-	653	2			N	-0-	-0-	

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11651 - 12772		
06	4260	X	3344	-0-	-916	-0-	3344	2			Y	-0-	21	
07	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			Y	-0-	21	
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-	21	
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-	21	
10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	2748	2			Y	-0-	21	
*11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-	21	

MUNN "A" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11049 - 12587		
06	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	1492	2			N	-0-	-0-	
07	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	1749	2			N	-0-	-0-	
08	2015	N	1539	-0-	-476	-0-	1539	2			N	-0-	-0-	
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-	-0-	
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-	-0-	
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-	-0-	

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664		
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-	-0-	
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-	-0-	
08	3100	N	3650	-0-	550	670	3650	2			N	-0-	-0-	
09	2801	N	2131	-0-	-670	-0-	2131	2			N	-0-	-0-	
10	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N	-0-	-0-	
11	2370	X	1816	-0-	-554	-0-	1816	2			N	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10980 - 12743		
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	2			N	-0-	-0-	
07	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-	-0-	
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	-0-	
09	1710	N	1000	-0-	-710	-0-	1000	2			N	-0-	-0-	
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-	-0-	
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771		PERF.11074 - 12594		
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-	-0-	
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-	-0-	
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-	-0-	
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-	
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	-0-	
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 12846		
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-	
07	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-	-0-	
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-	
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-	-0-	
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-	-0-	
*11	3000	N	9332	-0-	6332	6332	9332	2			N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-		-0-
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-		-0-
10	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-		-0-
*11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582		
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-		-0-
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2	N	-0-		-0-
08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2	N	-0-		-0-
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2	N	-0-		-0-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2	N	-0-		-0-
*11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2	N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652		
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2	N	-0-		-0-
11	660 N	403	-0-	-257	-0-	403 2	N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666		
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3179	-0-	-138	-0-	3179 2	N	-0-		-0-
08	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3163 2	N	-0-		-0-
09	3270 X	2811	-0-	-459	-0-	2811 2	N	-0-		-0-
10	3379 X	3028	-0-	-351	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2680	-0-	-500	-0-	2680 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838		
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	Y	-0-		-0-
07	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	Y	-0-		-0-
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	Y	-0-		-0-
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	Y	-0-		-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	Y	-0-		-0-
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738		
06	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1041 2	N	-0-		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906		
06	3720 X	3082	-0-	-638	-0-	3082 2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3140	-0-	-704	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
08	3844 X	3035	-0-	-809	-0-	3035 2	N	-0-		-0-
09	3540 X	3000	-0-	-540	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
10	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
11	3090 X	1929	-0-	-1161	-0-	1929 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	226941	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11076 - 12570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

06		1080 N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
09		1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	2	N	-0-		-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
11		960 N	854	-0-	-106	-0-	854	2	N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	226942	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12888	PERF.11642 - 12713	
06		3810 X	3318	-0-	-492	-0-	3318	2	Y	-0-		-0-
07		3937 X	3645	-0-	-292	-0-	3645	2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2	Y	-0-		-0-
09		3810 X	3029	-0-	-781	-0-	3029	2	Y	-0-		-0-
10		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3498	2	Y	-0-		-0-
11		3630 X	2990	-0-	-640	-0-	2990	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660 - 12765	
06		5041 X	4047	-0-	-994	-0-	4047	2	Y	-0-		-0-
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2	Y	-0-		-0-
08		2139 X	1986	-0-	-153	-0-	1986	2	Y	-0-		-0-
09		2070 X	2029	-0-	-41	-0-	2029	2	Y	-0-		-0-
10		2139 X	2068	-0-	-71	-0-	2068	2	Y	-0-		-0-
*11		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	227156	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11118 - 12801	
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-		-0-
07		1736 N	1196	-0-	-540	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
09		1650 N	958	-0-	-692	-0-	958	2	N	-0-		-0-
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
*11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-		-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	227165	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10966 - 12168	
06		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	Y	-0-		-0-
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	Y	-0-		-0-
08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-		-0-
09		2550 N	1606	-0-	-944	-0-	1606	2	Y	-0-		-0-
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-		-0-
*11		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		17	RRCID ->	227169	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF. 7948 - 12837	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227289	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10852 - 11969	
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	Y	-0-		-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-		-0-
08		899 N	219	-0-	-680	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
09		1110 N	833	-0-	-277	-0-	833	2	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2	Y	-0-		-0-
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000												
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

06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
07		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
08		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-		-0-
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
*11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-		-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
*11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810												
06		2220 N	2065	-0-	-155	-0-	2065 2		Y	-0-		-0-
07		2170 N	1922	-0-	-248	-0-	1922 2		Y	-0-		-0-
08		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076 2		Y	-0-		-0-
09		2070 N	1835	-0-	-235	-0-	1835 2		Y	-0-		-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		Y	-0-		-0-
11		2010 N	2003	-0-	-7	-0-	2003 2		Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161												
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
07		155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-		-0-
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		Y	-0-		-0-
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612												
06		2160 N	2124	-0-	-36	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		-0-
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
09		2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
10		2139 N	2097	-0-	-42	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
11		2160 N	1751	-0-	-409	-0-	1751 2		N	-0-		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710												
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
09		720 N	140	-0-	-580	-0-	140 2		N	-0-		-0-
10		744 N	144	-0-	-600	-0-	144 2		N	-0-		-0-
11		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654												
06		2670 N	2400	-0-	-270	-0-	2400 2		N	-0-		-0-
07		2542 N	2251	-0-	-291	-0-	2251 2		N	-0-		-0-
08		2511 N	2241	-0-	-270	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
09		2400 N	2298	-0-	-102	-0-	2298 2		N	-0-		-0-
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
*11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320												
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

06		2430 X	2243	-0-	-187	-0-	2243 2			N	-0-	-0-
07		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2			N	-0-	-0-
08		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2			N	-0-	-0-
09		2310 X	1547	-0-	-763	-0-	1547 2			N	-0-	-0-
10		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2			N	-0-	-0-
*11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2			N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642												
06		4170 X	3729	-0-	-441	-0-	3729 2			N	-0-	-0-
07		3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927 2			N	-0-	-0-
08		3999 X	3803	-0-	-196	-0-	3803 2			N	-0-	-0-
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2			N	-0-	-0-
10		3937 X	3567	-0-	-370	-0-	3567 2			N	-0-	-0-
11		3810 X	3047	-0-	-763	-0-	3047 2			N	-0-	-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733												
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2			Y	-0-	-0-
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			Y	-0-	-0-
08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			Y	-0-	-0-
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			Y	-0-	-0-
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			Y	-0-	-0-
*11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			Y	-0-	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662												
06		780 N	717	-0-	-63	-0-	717 2			N	-0-	-0-
07		744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2			N	-0-	-0-
08		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 2			N	-0-	-0-
09		720 N	645	-0-	-75	-0-	645 2			N	-0-	-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-	-0-
11		660 N	600	-0-	-60	-0-	600 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924												
06		2310 N	2058	-0-	-252	-0-	2058 2			N	-0-	-0-
07		2356 N	2048	-0-	-308	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
08		2263 N	1256	-0-	-1007	-0-	1256 2			N	-0-	-0-
09		2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003 2			N	-0-	-0-
10		2046 N	1338	-0-	-708	-0-	1338 2			N	-0-	-0-
*11		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757												
06		3540 X	3203	-0-	-337	-0-	3203 2			Y	-0-	-0-
07		3658 X	3371	-0-	-287	-0-	3371 2			Y	-0-	-0-
08		3658 X	3338	-0-	-320	-0-	3338 2			Y	-0-	-0-
09		3330 X	3136	-0-	-194	-0-	3136 2			Y	-0-	-0-
10		3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078 2			Y	-0-	-0-
11		3270 X	3132	-0-	-138	-0-	3132 2			Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892												
06		2400 N	2310	-0-	-90	-0-	2310 2			N	-0-	-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2			N	-0-	-0-
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2			N	-0-	-0-
09		2310 N	2141	-0-	-169	-0-	2141 2			N	-0-	-0-
10		2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2220 2			N	-0-	-0-
11		2460 N	2169	-0-	-291	-0-	2169 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1320 X	1111	-0-	-209	-0-	1111 2			Y	-0-	-0-
07		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			Y	-0-	-0-
08		1364 X	991	-0-	-373	-0-	991 2			Y	-0-	-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2			Y	-0-	-0-
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2			Y	-0-	-0-
*11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 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												
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2			Y	-0-	-0-
07		2945 X	2917	-0-	-28	-0-	2917 2			Y	-0-	-0-
08		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2			Y	-0-	-0-
09		3000 X	2894	-0-	-106	-0-	2894 2			Y	-0-	-0-
10		3100 X	2945	-0-	-155	-0-	2945 2			Y	-0-	-0-
11		3000 X	2819	-0-	-181	-0-	2819 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												
06		2790 X	1320	-0-	-1470	-0-	1320 2			Y	-0-	-0-
07		1922 X	761	-0-	-1161	-0-	761 2			Y	-0-	-0-
08		1643 X	797	-0-	-846	-0-	797 2			Y	-0-	-0-
09		1590 X	944	-0-	-646	-0-	944 2			Y	-0-	-0-
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2			Y	-0-	-0-
*11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180												
06		2010 N	1186	-0-	-824	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
07		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2			N	-0-	-0-
08		2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029 2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3009	-0-	9	9	3009 2			N	-0-	-0-
10		2480 N	916	-0-	-1564	-0-	916 2			N	-0-	-0-
11		1950 N	1193	-0-	-757	-0-	1193 2			N	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188												
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			Y	-0-	-0-
07		2015 N	1442	-0-	-573	-0-	1442 2			Y	-0-	-0-
08		1519 N	1198	-0-	-321	-0-	1198 2			Y	-0-	-0-
09		1590 N	982	-0-	-608	-0-	982 2			Y	-0-	-0-
10		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328 2			Y	-0-	-0-
*11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472												
06		2010 N	2007	-0-	-3	-0-	2007 2			Y	-0-	-0-
07		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129 2			Y	-0-	-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2			Y	-0-	-0-
09		2010 N	1868	-0-	-142	-0-	1868 2			Y	-0-	-0-
10		2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029 2			Y	-0-	-0-
11		1950 N	1787	-0-	-163	-0-	1787 2			Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660												
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2			Y	-0-	-0-
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2			Y	-0-	-0-
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			Y	-0-	-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			Y	-0-	-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			Y	-0-	-0-
*11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	2	-0-
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	3081	2	-0-
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2	-0-
09	2730 X	2176	-0-	-554	-0-	-0-	2176	2	-0-
10	2821 X	1323	-0-	-1498	-0-	-0-	1323	2	-0-
11	2730 X	852	-0-	-1878	-0-	-0-	852	2	-0-

BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330	
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2	-0-
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2	-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2	-0-
11	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	-0-	1589	2	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744	
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2	-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	2392	2	-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	-0-
09	2520 N	1513	-0-	-1007	-0-	-0-	1513	2	-0-
10	2387 N	1513	-0-	-874	-0-	-0-	1513	2	-0-
11	1800 N	1464	-0-	-336	-0-	-0-	1464	2	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007	
06	3060 X	2643	-0-	-417	-0-	-0-	2643	2	26
07	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	-0-	2832	2	26
08	3162 X	2750	-0-	-412	-0-	-0-	2750	2	26
09	2820 X	2710	-0-	-110	-0-	-0-	2710	2	26
10	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	-0-	2716	2	26
*11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2	26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586	
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	-0-	946	2	-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2	-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	-0-
10	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	-0-	1046	2	-0-
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	-0-	1045	2	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058	
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	-0-	52	2	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	18	2	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	-0-	29	2	-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908	
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2	-0-
07	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	-0-	1710	2	-0-
08	1953 N	1515	-0-	-438	-0-	-0-	1515	2	-0-
09	2010 N	1653	-0-	-357	-0-	-0-	1653	2	-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	-0-
*11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294		
M	O	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
06	886 X	886	-0-	-0-	-0-		886 2		Y	-0-		-0-
07	909 X	909	-0-	-0-	-0-		909 2		Y	-0-		-0-
08	899 X	882	-0-	-17	-0-		882 2		Y	-0-		-0-
09	870 X	834	-0-	-36	-0-		834 2		Y	-0-		-0-
10	899 X	819	-0-	-80	-0-		819 2		Y	-0-		-0-
11	840 N	730	-0-	-110	-0-		730 2		Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11160 - 12534		
06	270 N	202	-0-	-68	-0-		202 2		N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2		N	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2		N	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 2		N	-0-		-0-
10	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-		3025 2		N	-0-		-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1811 2		N	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438		
06	2280 X	1490	-0-	-790	-0-		1490 2		N	-0-		-0-
07	2356 X	1463	-0-	-893	-0-		1463 2		N	-0-		-0-
08	2356 X	1598	-0-	-758	-0-		1598 2		N	-0-		-0-
09	2190 X	1279	-0-	-911	-0-		1279 2		N	-0-		-0-
10	1550 X	1520	-0-	-30	-0-		1520 2		N	-0-		-0-
*11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-		1667 2		N	-0-		-0-
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890		
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771 2		N	-0-		-0-
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-		1774 2		N	-0-		-0-
08	1798 N	1767	-0-	-31	-0-		1767 2		N	-0-		-0-
09	1770 N	1712	-0-	-58	-0-		1712 2		N	-0-		-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797 2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1563	-0-	-147	-0-		1563 2		N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748		
06	2820 X	2717	-0-	-103	-0-		2717 2		N	-0-		-0-
07	2914 X	2711	-0-	-203	-0-		2711 2		N	-0-		-0-
08	2914 X	2603	-0-	-311	-0-		2603 2		N	-0-		-0-
09	2760 X	2398	-0-	-362	-0-		2398 2		N	-0-		-0-
10	2852 X	2499	-0-	-353	-0-		2499 2		N	-0-		-0-
11	2730 X	2203	-0-	-527	-0-		2203 2		N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11526 - 12756		
06	2760 X	2702	-0-	-58	-0-		2702 2		N	-0-		-0-
07	2852 X	2727	-0-	-125	-0-		2727 2		N	-0-		-0-
08	2852 X	2581	-0-	-271	-0-		2581 2		N	-0-		-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-		3288 2		N	-0-		-0-
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		3744 2		N	-0-		-0-
*11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-		4517 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06		1800 N	1617	-0-	-183	-0-		1617	2		N	-0-
07		1891 N	1713	-0-	-178	-0-		1713	2		N	-0-
08		1891 N	1734	-0-	-157	-0-		1734	2		N	-0-
09		1620 N	1587	-0-	-33	-0-		1587	2		N	-0-
10		1705 N	1528	-0-	-177	-0-		1528	2		N	-0-
11		1680 N	1652	-0-	-28	-0-		1652	2		N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756												
06		2190 N	1960	-0-	-230	-0-		1960	2		N	-0-
07		2542 N	2147	-0-	-395	-0-		2147	2		N	-0-
08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2		N	-0-
09		1950 N	1577	-0-	-373	-0-		1577	2		N	-0-
10		2139 N	1320	-0-	-819	-0-		1320	2		N	-0-
*11		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2337	2		N	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784												
06		1950 N	1361	-0-	-589	-0-		1361	2		N	-0-
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	2		N	-0-
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1772	2		N	-0-
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2		N	-0-
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	2		N	-0-
*11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1719	2		N	-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840												
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2		N	-0-
07		1085 N	994	-0-	-91	-0-		994	2		N	-0-
08		1116 N	936	-0-	-180	-0-		936	2		N	-0-
09		1020 N	970	-0-	-50	-0-		970	2		N	-0-
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2642	2		N	-0-
*11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2561	2		N	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434												
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2		Y	-0-
07		682 N	575	-0-	-107	-0-		575	2		Y	-0-
08		682 N	566	-0-	-116	-0-		566	2		Y	-0-
09		780 N	536	-0-	-244	-0-		536	2		Y	-0-
10		589 N	571	-0-	-18	-0-		571	2		Y	-0-
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2		Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006												
06		660 N	518	-0-	-142	-0-		518	2		Y	-0-
07		589 N	366	-0-	-223	-0-		366	2		Y	-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2		Y	-0-
09		510 N	404	-0-	-106	-0-		404	2		Y	-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2		Y	-0-
11		570 N	426	-0-	-144	-0-		426	2		Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1140 N	849	-0-	-291	-0-	849 2			Y	-0-	-0-	
07		1085 N	992	-0-	-93	-0-	992 2			Y	-0-	-0-	
08		1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 2			Y	-0-	-0-	
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			Y	-0-	-0-	
10		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2			Y	-0-	-0-	
*11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			Y	-0-	-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041		PERF.11332 - 12760	
06		1680 N	1193	-0-	-487	-0-	1193 2			N	-0-	-0-	
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			N	-0-	-0-	
08		1333 N	929	-0-	-404	-0-	929 2			N	-0-	-0-	
09		1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152 2			N	-0-	-0-	
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2			N	-0-	-0-	
*11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11332 - 12766	
06		3450 X	3269	-0-	-181	-0-	3269 2			N	-0-	-0-	
07		3565 X	3082	-0-	-483	-0-	3082 2			N	-0-	-0-	
08		3565 X	2927	-0-	-638	-0-	2927 2			N	-0-	-0-	
09		3270 X	2891	-0-	-379	-0-	2891 2			N	-0-	-0-	
10		3379 X	2991	-0-	-388	-0-	2991 2			N	-0-	-0-	
11		3270 X	2775	-0-	-495	-0-	2775 2			N	-0-	-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184		PERF.11470 - 12956	
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-	-0-	
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			N	-0-	-0-	
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-	-0-	
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2			N	-0-	-0-	
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-	-0-	
*11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N	-0-	-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10720 - 12736	
06		2940 X	2701	-0-	-239	-0-	2701 2			Y	-0-	-0-	
07		3038 X	2554	-0-	-484	-0-	2554 2			Y	-0-	-0-	
08		3038 X	2984	-0-	-54	-0-	2984 2			Y	-0-	-0-	
09		2850 X	2659	-0-	-191	-0-	2659 2			Y	-0-	-0-	
10		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			Y	-0-	-0-	
11		2880 N	2311	-0-	-569	-0-	2311 2			Y	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657		PERF.11150 - 12544	
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			N	-0-	-0-	
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2			N	-0-	-0-	
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2			N	-0-	-0-	
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-	-0-	
10		2170 N	1429	-0-	-741	-0-	1429 2			N	-0-	-0-	
11		1920 N	1592	-0-	-328	-0-	1592 2			N	-0-	-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11206 - 12662	
06		3690 X	2721	-0-	-969	-0-	2721 2			N	-0-	-0-	
07		3813 X	3242	-0-	-571	-0-	3242 2			N	-0-	-0-	
08		3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517 2			N	-0-	-0-	
09		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 2			N	-0-	-0-	
10		3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744 2			N	-0-	-0-	
11		3390 X	3213	-0-	-177	-0-	3213 2			N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
07	124	N	48	-0-	-76	48	2	N	-0-			-0-
08	124	N	38	-0-	-86	38	2	N	-0-			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	23	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620				
06	3360	X	2655	-0-	-705	2655	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3053	-0-	-419	3053	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	2909	-0-	-563	2909	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2629	-0-	-341	2629	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2388	-0-	-650	2388	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	1334	-0-	-1606	1334	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021				
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	165	2	Y	-0-			-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	695	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837				
06	2100	N	1944	-0-	-156	1944	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2106	-0-	-126	2106	2	Y	-0-			-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	2193	2	Y	-0-			-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	2236	2	Y	-0-			-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	2418	2	Y	-0-			-0-
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	2415	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600				
06	4639	X	4639	-0-	-0-	4639	2	N	-0-			-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	4933	2	N	-0-			-0-
08	5352	X	5352	-0-	-0-	5352	2	N	-0-			-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	4644	2	N	-0-			-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	4753	2	N	-0-			-0-
*11	4761	X	4761	-0-	-0-	4761	2	N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232345		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890				
06	2929	X	2929	-0-	-0-	2929	2	Y	-0-			-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	3762	2	Y	-0-			-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	3299	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2006	-0-	-934	2006	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2043	-0-	-1119	2043	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	1958	-0-	-1102	1958	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612				
06	3660	X	3387	-0-	-273	3387	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2998	-0-	-784	2998	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3389	-0-	-393	3389	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3256	-0-	-194	3256	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3416	-0-	-87	3416	2	N	-0-			-0-
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	3455	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
M	O	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

06		1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1736 2			Y	-0-	-0-
07		1922 N	1658	-0-	-264	-0-	1658 2			Y	-0-	-0-
08		1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653 2			Y	-0-	-0-
09		1740 N	1309	-0-	-431	-0-	1309 2			Y	-0-	-0-
10		1643 N	773	-0-	-870	-0-	773 2			Y	-0-	-0-
11		1590 N	1040	-0-	-550	-0-	1040 2			Y	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
06		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2			N	-0-	-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2			N	-0-	-0-
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2			N	-0-	-0-
09		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2			N	-0-	-0-
10		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2			N	-0-	-0-
*11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610												
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			Y	-0-	-0-
07		1519 N	898	-0-	-621	-0-	898 2			Y	-0-	-0-
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			Y	-0-	-0-
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2			Y	-0-	-0-
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			Y	-0-	-0-
*11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			Y	-0-	-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990												
06		3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024 2			Y	-0-	-0-
07		3131 X	2425	-0-	-706	-0-	2425 2			Y	-0-	-0-
08		3131 X	1716	-0-	-1415	-0-	1716 2			Y	-0-	-0-
09		3030 X	2955	-0-	-75	-0-	2955 2			Y	-0-	-0-
10		3131 X	942	-0-	-2189	-0-	942 2			Y	-0-	-0-
11		3030 X	1553	-0-	-1477	-0-	1553 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
06		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2			N	-0-	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-	-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-	-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-	-0-
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125												
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2			Y	-0-	-0-
07		3379 X	2731	-0-	-648	-0-	2731 2			Y	-0-	-0-
08		3813 X	2511	-0-	-1302	-0-	2511 2			Y	-0-	-0-
09		3690 X	2747	-0-	-943	-0-	2747 2			Y	-0-	-0-
10		3813 X	2964	-0-	-849	-0-	2964 2			Y	-0-	-0-
11		3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212 2			Y	-0-	-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102												
06		3995 X	3001	-0-	-994	-0-	3001 2			N	-0-	-0-
07		2573 X	2511	-0-	-62	-0-	2511 2			N	-0-	-0-
08		2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436 2			N	-0-	-0-
09		2490 X	2355	-0-	-135	-0-	2355 2			N	-0-	-0-
10		2573 X	1883	-0-	-690	-0-	1883 2			N	-0-	-0-
11		2490 X	1725	-0-	-765	-0-	1725 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908
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

06		2040 N	1741	-0-	-299	-0-	1741 2			N	-0-	-0-
07		2263 N	1511	-0-	-752	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1271 2			N	-0-	-0-
09		1740 N	609	-0-	-1131	-0-	609 2			N	-0-	-0-
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-	-0-
*11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209
06		1680 X	1586	-0-	-94	-0-	1586 2			Y	-0-	-0-
07		1767 X	930	-0-	-837	-0-	930 2			Y	-0-	-0-
08		1767 X	1365	-0-	-402	-0-	1365 2			Y	-0-	-0-
09		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2			Y	-0-	-0-
10		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2			Y	-0-	-0-
*11		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			Y	-0-	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830
06		2490 X	2339	-0-	-151	-0-	2339 2			Y	-0-	-0-
07		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			Y	-0-	-0-
08		2356 X	2240	-0-	-116	-0-	2240 2			Y	-0-	-0-
09		2340 X	2061	-0-	-279	-0-	2061 2			Y	-0-	-0-
10		2418 X	1960	-0-	-458	-0-	1960 2			Y	-0-	-0-
11		2340 X	2016	-0-	-324	-0-	2016 2			Y	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11303 - 12167
06		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2			Y	-0-	-0-
07		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2			Y	-0-	-0-
08		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2			Y	-0-	-0-
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2			Y	-0-	-0-
10		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2			Y	-0-	-0-
*11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2			Y	-0-	-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579
06		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			Y	-0-	-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2			Y	-0-	-0-
08		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2			Y	-0-	-0-
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2			Y	-0-	-0-
10		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			Y	-0-	-0-
*11		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			Y	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828
06		3480 X	3283	-0-	-197	-0-	3283 2			Y	-0-	-0-
07		3596 X	2631	-0-	-965	-0-	2631 2			Y	-0-	-0-
08		3844 X	2282	-0-	-1562	-0-	2282 2			Y	-0-	-0-
09		3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2845 2			Y	-0-	-0-
10		3844 X	2602	-0-	-1242	-0-	2602 2			Y	-0-	-0-
11		3270 X	1444	-0-	-1826	-0-	1444 2			Y	-0-	-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-	-0-
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2			N	-0-	-0-
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2			N	-0-	-0-
09		2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969 2			N	-0-	-0-
10		1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1506 2			N	-0-	-0-
11		2100 N	1955	-0-	-145	-0-	1955 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453		
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
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	622	-0-	-1331	-0-	622 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	488	-0-	-1012	-0-	488 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	480	-0-	-915	-0-	480 2	N	-0-		-0-
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149		
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2	Y	-0-		-0-
07	3038 X	2574	-0-	-464	-0-	2574 2	Y	-0-		-0-
08	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	2922 2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	2217	-0-	-843	-0-	2217 2	Y	-0-		-0-
10	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2984 2	Y	-0-		-0-
11	3060 X	2699	-0-	-361	-0-	2699 2	Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833		
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2	N	-0-		-0-
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2	N	-0-		-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	N	-0-		-0-
09	3390 X	2999	-0-	-391	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3153	-0-	-536	-0-	3153 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	2794	-0-	-776	-0-	2794 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880		
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-		Y	-0-		-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-		-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777		
06	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595 2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	3624	-0-	-437	-0-	3624 2	Y	-0-		-0-
08	4061 X	3856	-0-	-205	-0-	3856 2	Y	-0-		-0-
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	Y	-0-		-0-
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2	Y	-0-		-0-
*11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2	Y	-0-		-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024		
06	2970 X	2726	-0-	-244	-0-	2726 2	N	-0-		25
07	3069 X	2553	-0-	-516	-0-	2553 2	N	-0-		25
08	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2713 2	N	-0-		25
09	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247 2	N	-0-		25
10	2821 X	2504	-0-	-317	-0-	2504 2	N	-0-		25
11	2730 X	2138	-0-	-592	-0-	2138 2	N	-0-		25

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926		
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-		-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	Y	-0-		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	Y	-0-		-0-
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10730 - 12815		
M	O	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
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		1635 2		Y	-0-		-0-
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223 2		Y	-0-		-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1896 2		Y	-0-		-0-
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856 2		Y	-0-		-0-
10	2232 N	2124	-0-	-108	-0-		2124 2		Y	-0-		-0-
*11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1916 2		Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233753		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11074 - 12584		
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		2919 2		N	-0-		-0-
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3059 2		N	-0-		-0-
08	2976 X	2563	-0-	-413	-0-		2563 2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2760	-0-	-150	-0-		2760 2		N	-0-		-0-
10	3069 X	2687	-0-	-382	-0-		2687 2		N	-0-		-0-
11	2970 X	2661	-0-	-309	-0-		2661 2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #: 19		RRCID -> 233799		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11298 - 12930		
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 2		Y	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2		Y	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 2		Y	-0-		-0-
09	540 N	276	-0-	-264	-0-		276 2		Y	-0-		-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1915 2		Y	-0-		-0-
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253 2		Y	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 234314		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11634 - 12911		
06	4470 X	2624	-0-	-1846	-0-		2624 2		Y	-0-		-0-
07	4619 X	2728	-0-	-1891	-0-		2728 2		Y	-0-		-0-
08	4619 X	3176	-0-	-1443	-0-		3176 2		Y	-0-		-0-
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		3359 2		Y	-0-		-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3253 2		Y	-0-		-0-
*11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		3102 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609		
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878 2		N	-0-		-0-
07	1922 N	1715	-0-	-207	-0-		1715 2		N	-0-		-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090 2		N	-0-		-0-
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161 2		N	-0-		-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025 2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1637	-0-	-223	-0-		1637 2		N	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682		
06	2070 N	1644	-0-	-426	-0-		1644 2		N	-0-		-0-
07	1736 N	1481	-0-	-255	-0-		1481 2		N	-0-		-0-
08	1426 N	1026	-0-	-400	-0-		1026 2		N	-0-		-0-
09	1650 N	758	-0-	-892	-0-		758 2		N	-0-		-0-
10	1488 N	1386	-0-	-102	-0-		1386 2		N	-0-		-0-
11	990 N	850	-0-	-140	-0-		850 2		N	-0-		-0-

BRASELTON		WELL #: 2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190		
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940 2		N	-0-		-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426 2		N	-0-		-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		2456 2		N	-0-		-0-
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2057 2		N	-0-		-0-
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		2721 2		N	-0-		-0-
*11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		2575 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1560 N	392	-0-	-1168	-0-	392 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1402 2	N	-0-	-0-
08	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 2	N	-0-	-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-	-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-	-0-
*11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942	
06	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	3117 2	Y	-0-	-0-
07	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	3153 2	Y	-0-	-0-
08	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3167 2	Y	-0-	-0-
09	3270 X	3005	-0-	-265	-0-	3005 2	Y	-0-	-0-
10	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	2997 2	Y	-0-	-0-
11	3120 X	2764	-0-	-356	-0-	2764 2	Y	-0-	-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120	
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	Y	-0-	-0-
07	2883 X	1991	-0-	-892	-0-	1991 2	Y	-0-	-0-
08	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2686 2	Y	-0-	-0-
09	2790 X	2444	-0-	-346	-0-	2444 2	Y	-0-	-0-
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	Y	-0-	-0-
11	2730 X	1771	-0-	-959	-0-	1771 2	Y	-0-	-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938	
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-	-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-	-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1472	-0-	-268	-0-	1472 2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361 2	N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842	
06	4290 X	4026	-0-	-264	-0-	4026 2	N	-0-	-0-
07	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4206 2	N	-0-	-0-
08	4433 X	4190	-0-	-243	-0-	4190 2	N	-0-	-0-
09	4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008 2	N	-0-	-0-
10	4216 X	4108	-0-	-108	-0-	4108 2	N	-0-	-0-
11	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	3949 2	N	-0-	-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662	
06	4140 X	3766	-0-	-374	-0-	3766 2	N	-0-	-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-	-0-
08	4309 X	3037	-0-	-1272	-0-	3037 2	N	-0-	-0-
09	4170 X	3983	-0-	-187	-0-	3983 2	N	-0-	-0-
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2	N	-0-	-0-
11	3780 X	3131	-0-	-649	-0-	3131 2	N	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341	
06	1380 N	1020	-0-	-360	-0-	1020 2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	310	-0-	-1271	-0-	310 2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	681	-0-	-900	-0-	681 2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	786	-0-	-234	-0-	786 2	Y	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	Y	-0-	-0-
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522					
M	O	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
06	150 N	122	-0-	-28	-0-		122 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-		89 2		Y	-0-			-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-		88 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	46	-0-	-74	-0-		46 2		Y	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2		Y	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582					
06	3510 X	2658	-0-	-852	-0-		2658 2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2962	-0-	-665	-0-		2962 2		N	-0-			-0-
08	3627 X	2147	-0-	-1480	-0-		2147 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	1803	-0-	-1437	-0-		1803 2		N	-0-			-0-
10	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-		1639 2		N	-0-			-0-
11	2880 X	1485	-0-	-1395	-0-		1485 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288					
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241 2		Y	-0-			-0-
07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		5925 2		Y	-0-			-0-
08	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-		4050 2		Y	-0-			-0-
09	3090 X	1936	-0-	-1154	-0-		1936 2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	988	-0-	-2205	-0-		988 2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	783	-0-	-2307	-0-		783 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230					
06	3060 X	1803	-0-	-1257	-0-		1803 2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	3138	-0-	-55	-0-		3138 2		Y	-0-			-0-
08	3193 X	3160	-0-	-33	-0-		3160 2		Y	-0-			-0-
09	3090 X	2519	-0-	-571	-0-		2519 2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2801	-0-	-330	-0-		2801 2		Y	-0-			-0-
*11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		3087 2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360					
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		2531 2		N	-0-			-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2492 2		N	-0-			-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343 2		N	-0-			-0-
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232 2		N	-0-			-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2347 2		N	-0-			-0-
*11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2120 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022					
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		3878 2		N	-0-			-0-
07	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-		5157 2		N	-0-			-0-
08	3286 X	3176	-0-	-110	-0-		3176 2		N	-0-			-0-
09	3180 X	2515	-0-	-665	-0-		2515 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-		2093 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2360	-0-	-820	-0-		2360 2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094					
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		2376 2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2076	-0-	-435	-0-		2076 2		N	-0-			-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		2536 2		N	-0-			-0-
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2422 2		N	-0-			-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2341 2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2332	-0-	-128	-0-		2332 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	535	-0-	-275	-0-	535 2	N	-0-		-0-
07	744 N	532	-0-	-212	-0-	532 2	N	-0-		-0-
08	899 N	449	-0-	-450	-0-	449 2	N	-0-		-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653		
06	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2	Y	-0-		-0-
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	Y	-0-		-0-
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	Y	-0-		-0-
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	Y	-0-		-0-
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	Y	-0-		-0-
*11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	Y	-0-		-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378		
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1176	-0-	-204	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227 2	N	-0-		-0-

KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846		
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2	Y	-0-		-0-
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	Y	-0-		-0-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2	Y	-0-		-0-
09	2670 N	2603	-0-	-67	-0-	2603 2	Y	-0-		-0-
10	2914 N	2764	-0-	-150	-0-	2764 2	Y	-0-		-0-
11	2760 N	2086	-0-	-674	-0-	2086 2	Y	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894		
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1216	-0-	-674	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1070	-0-	-820	-0-	1070 2	N	-0-		-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892		
06	2520 N	2243	-0-	-277	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
07	2449 N	2088	-0-	-361	-0-	2088 2	N	-0-		-0-
08	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
09	2250 N	1902	-0-	-348	-0-	1902 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	1568	-0-	-502	-0-	1568 2	N	-0-		-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698		
06	1980 N	1336	-0-	-644	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1378	-0-	-668	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1439 2	N	-0-		-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1068	-0-	-312	-0-	1068 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	240572	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11544	- 12709		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2			N	-0-			-0-
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2			N	-0-			-0-
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			N	-0-			-0-
09		2010 N	1930	-0-	-80	-0-	1930 2			N	-0-			-0-
10		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2			N	-0-			-0-
11		2010 N	1219	-0-	-791	-0-	1219 2			N	-0-			-0-

WILBURN		WELL #:		7	RRCID ->	240666	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11657	- 12110		
06		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2			Y	-0-			-0-
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2			Y	-0-			-0-
08		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2			Y	-0-			-0-
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2			Y	-0-			-0-
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2			Y	-0-			-0-
*11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		11R	RRCID ->	240667	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12438	PERF.11546	- 12185		
06		300 N	182	-0-	-118	-0-	182 2			Y	-0-			-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2			Y	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-			-0-
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241170	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13193	PERF.10940	- 12142		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	241594	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11537	- 12878		
06		2550 X	1731	-0-	-819	-0-	1731 2			N	-0-			-0-
07		2387 X	1639	-0-	-748	-0-	1639 2			N	-0-			-0-
08		2387 X	2081	-0-	-306	-0-	2081 2			N	-0-			-0-
09		2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1927 2			N	-0-			-0-
10		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2			N	-0-			-0-
*11		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2			N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11020	- 12862		
06		2070 X	1775	-0-	-295	-0-	1775 2			N	-0-			-0-
07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2			N	-0-			-0-
08		2139 X	2036	-0-	-103	-0-	2036 2			N	-0-			-0-
09		2040 X	1800	-0-	-240	-0-	1800 2			N	-0-			-0-
10		2480 X	1506	-0-	-974	-0-	1506 2			N	-0-			-0-
11		2400 X	1522	-0-	-878	-0-	1522 2			N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13206	PERF.11081	- 12152		
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2			Y	-0-			-0-
07		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			Y	-0-			-0-
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			Y	-0-			-0-
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			Y	-0-			-0-
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2			Y	-0-			-0-
*11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160					
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	AMT	BALANCE
06	3000	N	3315	-0-	315	438	3315	2		N	-0-				-0-
07	3100	N	2902	-0-	-198	240	2902	2		N	-0-				-0-
08	3048	X	2808	-0-	-240	-0-	2808	2		N	-0-				-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-				-0-
10	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	2362	2		N	-0-				-0-
11	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2663	2		N	-0-				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566		- 12170	
06	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2		N	-0-				-0-
07	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	2		N	-0-				-0-
08	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3572	2		N	-0-				-0-
09	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2		N	-0-				-0-
10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2		N	-0-				-0-
11	3630	X	3510	-0-	-120	-0-	3510	2		N	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744		- 12846	
06	5010	X	4250	-0-	-760	-0-	4250	2		Y	-0-				-0-
07	5177	X	3682	-0-	-1495	-0-	3682	2		Y	-0-				-0-
08	5208	X	3566	-0-	-1642	-0-	3566	2		Y	-0-				-0-
09	5040	X	3553	-0-	-1487	-0-	3553	2		Y	-0-				-0-
10	5208	X	3792	-0-	-1416	-0-	3792	2		Y	-0-				-0-
11	4260	X	3680	-0-	-580	-0-	3680	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452		- 12905	
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-				-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-				-0-
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-				-0-
09	2670	X	2663	-0-	-7	-0-	2663	2		Y	-0-				-0-
10	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2		Y	-0-				-0-
11	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	2537	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196		- 12770	
06	3930	X	3212	-0-	-718	-0-	3212	2		Y	-0-				-0-
07	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2		Y	-0-				-0-
08	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	3603	2		Y	-0-				-0-
09	3660	X	3406	-0-	-254	-0-	3406	2		Y	-0-				-0-
10	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	3486	2		Y	-0-				-0-
11	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #:		25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11218		- 12912	
06	2640	X	1861	-0-	-779	-0-	1861	2		Y	-0-				-0-
07	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	2		Y	-0-				-0-
08	2635	X	1843	-0-	-792	-0-	1843	2		Y	-0-				-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		Y	-0-				-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		Y	-0-				-0-
11	2430	X	2187	-0-	-243	-0-	2187	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11014		- 12452	
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-				-0-
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-				-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-				-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-				-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10752 - 12850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4260 X	4184	-0-	-76	-0-	4184	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	4230	-0-	-172	-0-	4230	2	Y	-0-			-0-
08	4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2	Y	-0-			-0-
10	4309 X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2	Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11056 - 12844		
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3989	-0-	-41	-0-	3989	2	Y	-0-			-0-
08	4030 X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	3244	-0-	-656	-0-	3244	2	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3186	-0-	-844	-0-	3186	2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	2823	-0-	-1047	-0-	2823	2	Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676		
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
08	620 N	116	-0-	-504	-0-	116	2	N	-0-			-0-
09	600 N	16	-0-	-584	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	620 N	85	-0-	-535	-0-	85	2	N	-0-			-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2	N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093		
06	1590 N	1322	-0-	-268	-0-	1322	2	Y	-0-			-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2	Y	-0-			-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750		
06	2520 N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2032	-0-	-188	-0-	2032	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2003	-0-	-229	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1769	-0-	-331	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090		
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746		PERF.11020 - 12580		
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1309	-0-	-341	-0-	1309	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		-0-
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556												
06		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
07		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-		-0-
08		1829 X	1667	-0-	-162	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
09		1770 X	1574	-0-	-196	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
*11		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474												
06		2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
07		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		-0-
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
09		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
10		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-		-0-
*11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770												
06		2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2059 2		Y	-0-		-0-
07		2418 N	1758	-0-	-660	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-
08		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		Y	-0-		-0-
09		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-		-0-
10		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		Y	-0-		-0-
11		2730 N	2529	-0-	-201	-0-	2529 2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629												
06		3060 X	3033	-0-	-27	-0-	3033 2		N	-0-		-0-
07		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	1605	-0-	-1557	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
09		3060 X	1782	-0-	-1278	-0-	1782 2		N	-0-		-0-
10		3162 X	2528	-0-	-634	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
11		3060 X	1876	-0-	-1184	-0-	1876 2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658												
06		3150 X	3009	-0-	-141	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-		-0-
08		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-		-0-
09		3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3263 2		N	-0-		-0-
10		3596 X	3511	-0-	-85	-0-	3511 2		N	-0-		-0-
11		3480 X	2653	-0-	-827	-0-	2653 2		N	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746												
06		2940 X	2305	-0-	-635	-0-	2305 2		Y	-0-		-0-
07		3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397 2		Y	-0-		-0-
08		3038 X	2365	-0-	-673	-0-	2365 2		Y	-0-		-0-
09		2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071 2		Y	-0-		-0-
10		2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2383 2		Y	-0-		-0-
*11		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

06		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2	Y	-0-		-0-
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	Y	-0-		-0-
08		3689 X	2750	-0-	-939	-0-	2750	2	Y	-0-		-0-
09		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	Y	-0-		-0-
10		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2	Y	-0-		-0-
11		3570 X	1618	-0-	-1952	-0-	1618	2	Y	-0-		-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668												
06		2310 N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2	N	-0-		-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
08		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-		-0-
09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-		-0-
10		2387 N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
11		2760 N	2157	-0-	-603	-0-	2157	2	N	-0-		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516												
06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-		-0-
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-		-0-
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-		-0-
09		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-		-0-
10		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-		-0-
*11		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-		-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924												
06		420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2	N	-0-		-0-
07		372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2	N	-0-		-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-		-0-
09		270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2	N	-0-		-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		-0-
*11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879												
06		3000 N	3569	-0-	569	569	3569	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2742	-0-	-358	211	2742	2	Y	-0-		-0-
08		3040 N	2829	-0-	-211	-0-	2829	2	Y	-0-		-0-
09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	Y	-0-		-0-
10		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	Y	-0-		-0-
*11		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	Y	-0-		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263												
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	Y	-0-		-0-
08		217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
09		210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11772 - 12250		
M	O	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
06	930 X	569	-0-	-361	-0-	569	2	Y	-0-			-0-
07	961 X	820	-0-	-141	-0-	820	2	Y	-0-			-0-
08	899 X	696	-0-	-203	-0-	696	2	Y	-0-			-0-
09	870 X	605	-0-	-265	-0-	605	2	Y	-0-			-0-
10	899 X	265	-0-	-634	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
*11	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	-0-			-0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913		
06	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2	Y	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	Y	-0-			-0-
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11572 - 13199		
06	3150 X	2050	-0-	-1100	-0-	2050	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	1737	-0-	-1487	-0-	1737	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	2399	-0-	-825	-0-	2399	2	Y	-0-			-0-
09	2580 X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2	Y	-0-			-0-
*11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10590 - 11735		
06	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11261 - 12563		
06	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	2	Y	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2	Y	-0-			-0-
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11159 - 12121		
06	1170 N	971	-0-	-199	-0-	971	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
*11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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		
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870												
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

06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			N	-0-	-0-
07		1922 N	1500	-0-	-422	-0-	1500 2			N	-0-	-0-
08		1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1669 2			N	-0-	-0-
09		1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1449 2			N	-0-	-0-
10		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392 2			N	-0-	-0-
11		1620 N	1269	-0-	-351	-0-	1269 2			N	-0-	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826												
06		2370 X	1334	-0-	-1036	-0-	1334 2			N	-0-	-0-
07		1984 N	1829	-0-	-155	-0-	1829 2			N	-0-	-0-
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2			N	-0-	-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-	-0-
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2			N	-0-	-0-
*11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2			N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112												
06		3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3145 2			Y	-0-	-0-
07		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2			Y	-0-	-0-
08		3658 X	2911	-0-	-747	-0-	2911 2			Y	-0-	-0-
09		3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130 2			Y	-0-	-0-
10		4247 X	3458	-0-	-789	-0-	3458 2			Y	-0-	-0-
11		4110 X	2830	-0-	-1280	-0-	2830 2			Y	-0-	-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524												
06		3570 X	2987	-0-	-583	-0-	2987 2			Y	-0-	-0-
07		3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425 2			Y	-0-	-0-
08		3720 X	3254	-0-	-466	-0-	3254 2			Y	-0-	-0-
09		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2			Y	-0-	-0-
10		3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154 2			Y	-0-	-0-
11		3300 X	2852	-0-	-448	-0-	2852 2			Y	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684												
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-	-0-
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			N	-0-	-0-
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2			N	-0-	-0-
09		1950 N	1537	-0-	-413	-0-	1537 2			N	-0-	-0-
10		2108 N	1408	-0-	-700	-0-	1408 2			N	-0-	-0-
*11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708												
06		1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060 2			N	-0-	-0-
07		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2			N	-0-	-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-	-0-
09		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 2			N	-0-	-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-	-0-
*11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573												
06		3630 X	3297	-0-	-333	-0-	3297 2			N	-0-	-0-
07		3751 X	3349	-0-	-402	-0-	3349 2			N	-0-	-0-
08		3751 X	3183	-0-	-568	-0-	3183 2			N	-0-	-0-
09		3630 X	2963	-0-	-667	-0-	2963 2			N	-0-	-0-
10		3751 X	3494	-0-	-257	-0-	3494 2			N	-0-	-0-
*11		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-			-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992						
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
09	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
*11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980						
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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						
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	3236	-0-	-1135	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
08	4371	X	2815	-0-	-1556	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	3251	-0-	-979	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	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						
06	2460	N	1732	-0-	-728	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
07	2790	N	890	-0-	-1900	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812						
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
09	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712						
06	2850	X	2290	-0-	-560	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
08	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
09	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
11	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	2352	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 251446		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636			
M	O	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

06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	-0-	-0-	
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-	-0-	
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-	-0-	
09	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2		Y	-0-	-0-	
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-	-0-	
*11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508			
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-	-0-	
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-	-0-	
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-	-0-	
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-	-0-	
10	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	2		Y	-0-	-0-	
11	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2		Y	-0-	-0-	

J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #:		16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718			
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		Y	-0-	-0-	
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		Y	-0-	-0-	
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-	-0-	
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-	-0-	
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		Y	-0-	-0-	
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-	-0-	

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005			
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		Y	-0-	-0-	
07	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2		Y	-0-	-0-	
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2		Y	-0-	-0-	
09	3270	X	2458	-0-	-812	-0-	2458	2		Y	-0-	-0-	
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	3229	2		Y	-0-	-0-	
11	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	2		Y	-0-	-0-	

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115			
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		Y	-0-	-0-	
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		Y	-0-	-0-	
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		Y	-0-	-0-	
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		Y	-0-	-0-	
10	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2		Y	-0-	-0-	
11	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	3779	2		Y	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163			
06	2580	N	2426	-0-	-154	-0-	2426	2		Y	-0-	-0-	
07	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	2295	2		Y	-0-	-0-	
08	2573	N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2		Y	-0-	-0-	
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		Y	-0-	-0-	
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-	-0-	
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-	-0-	

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 252433		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590			
06	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	1305	2		Y	-0-	-0-	
07	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1356	2		Y	-0-	-0-	
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-	-0-	
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-	-0-	
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-	-0-	
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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 #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136				
M	O	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
06	4350 X	3837	-0-	-513	-0-	3837	2		N	-0-	-0-	
07	4495 X	3710	-0-	-785	-0-	3710	2		N	-0-	-0-	
08	4495 X	3037	-0-	-1458	-0-	3037	2		N	-0-	-0-	
09	3990 X	2742	-0-	-1248	-0-	2742	2		N	-0-	-0-	
10	4123 X	3365	-0-	-758	-0-	3365	2		N	-0-	-0-	
*11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	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				
06	3000 X	2622	-0-	-378	-0-	2622	2		Y	-0-	-0-	
07	3131 X	2561	-0-	-570	-0-	2561	2		Y	-0-	-0-	
08	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	2642	2		Y	-0-	-0-	
09	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2		Y	-0-	-0-	
10	2697 X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2		Y	-0-	-0-	
11	2610 X	2202	-0-	-408	-0-	2202	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843				
06	2910 X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2		Y	-0-	-0-	
07	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	2822	2		Y	-0-	-0-	
08	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926	2		Y	-0-	-0-	
09	2910 X	2765	-0-	-145	-0-	2765	2		Y	-0-	-0-	
10	3007 X	2367	-0-	-640	-0-	2367	2		Y	-0-	-0-	
11	2850 X	2803	-0-	-47	-0-	2803	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564				
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2		Y	-0-	-0-	
07	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	2716	2		Y	-0-	-0-	
08	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2		Y	-0-	-0-	
09	3240 X	2877	-0-	-363	-0-	2877	2		Y	-0-	-0-	
10	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-	-0-	
11	2970 X	2537	-0-	-433	-0-	2537	2		Y	-0-	-0-	

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000				
06	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2		Y	-0-	-0-	
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		Y	-0-	-0-	
08	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2818	2		Y	-0-	-0-	
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-	-0-	
10	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	2605	2		Y	-0-	-0-	
11	2880 X	2624	-0-	-256	-0-	2624	2		Y	-0-	-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205				
06	3150 X	1788	-0-	-1362	-0-	1788	2		Y	-0-	-0-	
07	3906 X	2668	-0-	-1238	-0-	2668	2		Y	-0-	-0-	
08	3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	2142	2		Y	-0-	-0-	
09	3780 X	1698	-0-	-2082	-0-	1698	2		Y	-0-	-0-	
10	2666 X	2374	-0-	-292	-0-	2374	2		Y	-0-	-0-	
11	2580 X	2470	-0-	-110	-0-	2470	2		Y	-0-	-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316				
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-	-0-	
07	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	1676	2		Y	-0-	-0-	
08	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	1950	2		Y	-0-	-0-	
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-	-0-	
10	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2		Y	-0-	-0-	
11	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	1751	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059		
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
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206		
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	773	-0-	-127	-0-	773 2	Y	-0-	-0-	-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845		
06	3000 X	2415	-0-	-585	-0-	2415 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2416	-0-	-684	-0-	2416 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2374	-0-	-726	-0-	2374 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	Y	-0-	-0-	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107		
06	4080 X	3747	-0-	-333	-0-	3747 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4216 X	3755	-0-	-461	-0-	3755 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4216 X	3831	-0-	-385	-0-	3831 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	3593	-0-	-397	-0-	3593 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	3800 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3454	-0-	-296	-0-	3454 2	Y	-0-	-0-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668		
06	2430 N	2099	-0-	-331	-0-	2099 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	2290 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	2197	-0-	-53	-0-	2197 2	Y	-0-	-0-	-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062		
06	2250 N	1995	-0-	-255	-0-	1995 2	N	-0-	-0-	25
07	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2048 2	N	-0-	-0-	25
08	2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736 2	N	-0-	-0-	25
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2	N	-0-	-0-	25
10	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	1928 2	N	-0-	-0-	25
11	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589 2	N	-0-	-0-	25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408		
06	3630 X	3202	-0-	-428	-0-	3202 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3627 X	3217	-0-	-410	-0-	3217 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3327 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3390 X	3068	-0-	-322	-0-	3068 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	3115	-0-	-202	-0-	3115 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2948 2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936		
M	O	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
06	420 N	308	-0-	-112	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-		-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	Y	-0-		-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	Y	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896		
06	780 N	622	-0-	-158	-0-	622 2	Y	-0-		-0-
07	806 N	564	-0-	-242	-0-	564 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	475	-0-	-300	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
09	630 N	391	-0-	-239	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-		-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	Y	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848		
06	3780 X	3223	-0-	-557	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3607	-0-	-299	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3221	-0-	-375	-0-	3221 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3253	-0-	-227	-0-	3253 2	N	-0-		-0-
10	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	3450 2	N	-0-		-0-
11	3480 X	3212	-0-	-268	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844		
06	2550 X	1508	-0-	-1042	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
07	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
08	2697 X	2034	-0-	-663	-0-	2034 2	N	-0-		-0-
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
10	2542 X	2117	-0-	-425	-0-	2117 2	N	-0-		-0-
*11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674		
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	Y	-0-		-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	Y	-0-		-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1405	-0-	-335	-0-	1405 2	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1269	-0-	-405	-0-	1269 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	527	-0-	-883	-0-	527 2	Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832		
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
08	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470		
06	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	1821 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	1359 2	Y	-0-		-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1632	-0-	-198	-0-	1632 2	Y	-0-		-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187 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 #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572														
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

06		6570 X	5573	-0-	-997	-0-	5573	2		Y	-0-			-0-
07		6820 X	5852	-0-	-968	-0-	5852	2		Y	-0-			-0-
08		6820 X	5485	-0-	-1335	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
09		5970 X	4767	-0-	-1203	-0-	4767	2		Y	-0-			-0-
10		5859 X	3105	-0-	-2754	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
11		5670 X	5061	-0-	-609	-0-	5061	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422														

06		1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
10		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
*11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														

06		3450 X	2738	-0-	-712	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
08		3286 X	2568	-0-	-718	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
09		3180 X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
10		3286 X	2064	-0-	-1222	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
11		2940 X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														

06		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
08		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		Y	-0-			-0-
10		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
*11		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														

06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-			-0-
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		Y	-0-			-0-
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		Y	-0-			-0-
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
*11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														

06		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
07		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		N	-0-			-0-
08		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
09		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
*11		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														

06		1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-
08		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
09		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-			-0-
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-
*11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886		
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
06	3420 X	3373	-0-	-47	-0-	3373 2	N	-0-		-0-
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3562	-0-	-34	-0-	3562 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173 2	N	-0-		-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2	N	-0-		-0-
11	3480 X	3027	-0-	-453	-0-	3027 2	N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942		
06	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2719 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	2216	-0-	-915	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
08	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	2922 2	N	-0-		-0-
09	3030 X	2807	-0-	-223	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
10	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	2811 2	N	-0-		-0-
*11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954		
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-		-0-
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2	N	-0-		-0-
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	N	-0-		-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-		-0-
*11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106		
06	3690 X	2927	-0-	-763	-0-	2927 2	Y	-0-		-0-
07	3813 X	3350	-0-	-463	-0-	3350 2	Y	-0-		-0-
08	3813 X	3160	-0-	-653	-0-	3160 2	Y	-0-		-0-
09	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	2971 2	Y	-0-		-0-
10	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929 2	Y	-0-		-0-
11	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	2748 2	Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844		
06	2700 X	2307	-0-	-393	-0-	2307 2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2728	-0-	-124	-0-	2728 2	Y	-0-		-0-
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	Y	-0-		-0-
09	2760 X	2600	-0-	-160	-0-	2600 2	Y	-0-		-0-
10	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	Y	-0-		-0-
*11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	Y	-0-		-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550		
06	4170 X	3753	-0-	-417	-0-	3753 2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	4073	-0-	-236	-0-	4073 2	Y	-0-		-0-
08	4309 X	3838	-0-	-471	-0-	3838 2	Y	-0-		-0-
09	4170 X	3060	-0-	-1110	-0-	3060 2	Y	-0-		-0-
10	4309 X	3595	-0-	-714	-0-	3595 2	Y	-0-		-0-
*11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2	Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860		
06	2250 X	815	-0-	-1435	-0-	815 2	Y	-0-		-0-
07	2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2493 2	Y	-0-		-0-
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	Y	-0-		-0-
09	2550 X	1897	-0-	-653	-0-	1897 2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	997	-0-	-1483	-0-	997 2	Y	-0-		-0-
11	2880 X	1315	-0-	-1565	-0-	1315 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201			
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077			
06	2430 X	2273	-0-	-157	-0-	2273	2	Y	-0-	-0-	
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	Y	-0-	-0-	
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	Y	-0-	-0-	
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2	Y	-0-	-0-	
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	Y	-0-	-0-	
*11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590			
06	3090 X	2379	-0-	-711	-0-	2379	2	Y	-0-	-0-	
07	3162 X	3121	-0-	-41	-0-	3121	2	Y	-0-	-0-	
08	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2	Y	-0-	-0-	
09	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	2654	2	Y	-0-	-0-	
10	3131 X	2659	-0-	-472	-0-	2659	2	Y	-0-	-0-	
11	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	2787	2	Y	-0-	-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546			
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	564	-0-	-397	-0-	564	2	N	-0-	-0-	
08	837 N	638	-0-	-199	-0-	638	2	N	-0-	-0-	
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620			
06	1980 X	1790	-0-	-190	-0-	1790	2	Y	-0-	-0-	
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	Y	-0-	-0-	
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	Y	-0-	-0-	
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	Y	-0-	-0-	
10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2	Y	-0-	-0-	
11	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	1490	2	Y	-0-	-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629			
06	2850 N	2780	-0-	-70	-0-	2780	2	N	-0-	-0-	
07	2883 N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2	N	-0-	-0-	
08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-	-0-	
09	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	
10	2852 N	2798	-0-	-54	-0-	2798	2	N	-0-	-0-	
11	2790 N	2721	-0-	-69	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658			
06	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	2	Y	-0-	-0-	
07	2511 N	2415	-0-	-96	-0-	2415	2	Y	-0-	-0-	
08	2232 N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2	Y	-0-	-0-	
09	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	2128	2	Y	-0-	-0-	
10	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2	Y	-0-	-0-	
*11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2864 2			Y	-0-	-0-
07		3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2847 2			Y	-0-	-0-
08		3007 X	2742	-0-	-265	-0-	2742 2			Y	-0-	-0-
09		2850 X	2550	-0-	-300	-0-	2550 2			Y	-0-	-0-
10		2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576 2			Y	-0-	-0-
11		2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2615 2			Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604												
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2			N	-0-	-0-
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-	-0-
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			N	-0-	-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-	-0-
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1861 2			N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170												
06		2610 N	1933	-0-	-677	-0-	1933 2			Y	-0-	-0-
07		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2			Y	-0-	-0-
08		3100 X	2499	-0-	-601	-0-	2499 2			Y	-0-	-0-
09		3000 X	1532	-0-	-1468	-0-	1532 2			Y	-0-	-0-
10		3100 X	1815	-0-	-1285	-0-	1815 2			Y	-0-	-0-
11		2910 X	1264	-0-	-1646	-0-	1264 2			Y	-0-	-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642												
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-	-0-
07		1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978 2			N	-0-	-0-
08		2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995 2			N	-0-	-0-
09		2160 N	1639	-0-	-521	-0-	1639 2			N	-0-	-0-
10		1984 N	1309	-0-	-675	-0-	1309 2			N	-0-	-0-
11		1920 N	1746	-0-	-174	-0-	1746 2			N	-0-	-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692												
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-	-0-
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-	-0-
09		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102 2			N	-0-	-0-
10		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004 2			N	-0-	-0-
11		1140 N	885	-0-	-255	-0-	885 2			N	-0-	-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974												
06		2460 N	2249	-0-	-211	-0-	2249 2			Y	-0-	-0-
07		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334 2			Y	-0-	-0-
08		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2			Y	-0-	-0-
09		2250 N	1667	-0-	-583	-0-	1667 2			Y	-0-	-0-
10		2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146 2			Y	-0-	-0-
11		2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095 2			Y	-0-	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239												
06		2160 N	1778	-0-	-382	-0-	1778 2			Y	-0-	-0-
07		2232 N	1727	-0-	-505	-0-	1727 2			Y	-0-	-0-
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2			Y	-0-	-0-
09		3000 N	3392	-0-	392	392	3392 2			Y	-0-	-0-
10		2444 N	2052	-0-	-392	-0-	2052 2			Y	-0-	-0-
11		2040 N	1782	-0-	-258	-0-	1782 2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638 2			N	-0-	-0-
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660 2			N	-0-	-0-
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-	-0-
10		1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
11		1620 N	1370	-0-	-250	-0-	1370 2			N	-0-	-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096												
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2			Y	-0-	-0-
07		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2			Y	-0-	-0-
08		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2			Y	-0-	-0-
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2			Y	-0-	-0-
10		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			Y	-0-	-0-
*11		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			Y	-0-	-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623												
06		3480 X	3292	-0-	-188	-0-	3292 2			N	-0-	-0-
07		3596 X	3372	-0-	-224	-0-	3372 2			N	-0-	-0-
08		3596 X	3253	-0-	-343	-0-	3253 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	3304	-0-	-146	-0-	3304 2			N	-0-	-0-
10		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2			N	-0-	-0-
11		3300 X	2894	-0-	-406	-0-	2894 2			N	-0-	-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765												
06		2760 N	2108	-0-	-652	-0-	2108 2			Y	-0-	-0-
07		2666 N	1904	-0-	-762	-0-	1904 2			Y	-0-	-0-
08		2480 N	2142	-0-	-338	-0-	2142 2			Y	-0-	-0-
09		2100 N	1857	-0-	-243	-0-	1857 2			Y	-0-	-0-
10		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842 2			Y	-0-	-0-
11		2070 N	1915	-0-	-155	-0-	1915 2			Y	-0-	-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2			N	-0-	-0-
07		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2			N	-0-	-0-
08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			N	-0-	-0-
09		2130 N	1583	-0-	-547	-0-	1583 2			N	-0-	-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2			N	-0-	-0-
11		2130 N	1507	-0-	-623	-0-	1507 2			N	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
06		2610 X	1349	-0-	-1261	-0-	1349 2			Y	-0-	-0-
07		2356 X	1170	-0-	-1186	-0-	1170 2			Y	-0-	-0-
08		2356 X	1209	-0-	-1147	-0-	1209 2			Y	-0-	-0-
09		2190 X	1889	-0-	-301	-0-	1889 2			Y	-0-	-0-
10		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2			Y	-0-	-0-
*11		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133 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												
06		2820 X	2338	-0-	-482	-0-	2338 2			N	-0-	-0-
07		2945 X	2452	-0-	-493	-0-	2452 2			N	-0-	-0-
08		2945 X	2481	-0-	-464	-0-	2481 2			N	-0-	-0-
09		2490 X	2392	-0-	-98	-0-	2392 2			N	-0-	-0-
10		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2			N	-0-	-0-
*11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1206	-0-	-474	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

06	1080 N	649	-0-	-431	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	571	-0-	-545	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	637	-0-	-200	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

06	3180 X	2952	-0-	-228	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3472 X	3020	-0-	-452	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
09	3360 X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2341	-0-	-1193	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
11	3420 X	1603	-0-	-1817	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
*11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

06	3630 X	2701	-0-	-929	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	2414	-0-	-1368	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
08	3689 X	2873	-0-	-816	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
09	2910 X	2269	-0-	-641	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X	1929	-0-	-861	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

06	3510 X	3217	-0-	-293	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3233	-0-	-301	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2771	-0-	-589	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
*11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	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

06	3570 X	3142	-0-	-428	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
09	3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
11	3510 X	3142	-0-	-368	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	3030	X	2735	-0-	-295	-0-		2735	2		Y	-0-		-0-
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-		2820	2		Y	-0-		-0-
08	3255	X	2485	-0-	-770	-0-		2485	2		Y	-0-		-0-
09	3150	X	1700	-0-	-1450	-0-		1700	2		Y	-0-		-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-		3383	2		Y	-0-		-0-
*11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-		2795	2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594				
06	2640	X	2318	-0-	-322	-0-		2318	2		Y	-0-		-0-
07	2728	X	2584	-0-	-144	-0-		2584	2		Y	-0-		-0-
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-		5002	2		Y	-0-		-0-
09	2520	X	1964	-0-	-556	-0-		1964	2		Y	-0-		-0-
10	2573	X	2276	-0-	-297	-0-		2276	2		Y	-0-		-0-
11	3180	X	2284	-0-	-896	-0-		2284	2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608				
06	4230	X	3674	-0-	-556	-0-		3674	2		N	-0-		-0-
07	4371	X	4290	-0-	-81	-0-		4290	2		N	-0-		-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-		4715	2		N	-0-		-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-		3844	2		N	-0-		-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-		5319	2		N	-0-		-0-
11	4230	X	3583	-0-	-647	-0-		3583	2		N	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861				
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-		2734	2		Y	-0-		-0-
07	2666	X	2184	-0-	-482	-0-		2184	2		Y	-0-		-0-
08	2666	X	2318	-0-	-348	-0-		2318	2		Y	-0-		-0-
09	2730	X	2428	-0-	-302	-0-		2428	2		Y	-0-		-0-
10	2821	X	1561	-0-	-1260	-0-		1561	2		Y	-0-		-0-
11	2730	X	1612	-0-	-1118	-0-		1612	2		Y	-0-		-0-

HUDSON "A"		WELL #:		12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577				
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-		1726	2		N	-0-		-0-
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-		1813	2		N	-0-		-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	2		N	-0-		-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-		2129	2		N	-0-		-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-		2218	2		N	-0-		-0-
11	2160	N	2020	-0-	-140	-0-		2020	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891				
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-		1239	2		Y	-0-		-0-
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-		1141	2		Y	-0-		-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	2		Y	-0-		-0-
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-		1229	2		Y	-0-		-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	2		Y	-0-		-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-		1202	2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890				
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-		2098	2		Y	-0-		-0-
07	2077	N	1976	-0-	-101	-0-		1976	2		Y	-0-		-0-
08	2108	N	1684	-0-	-424	-0-		1684	2		Y	-0-		-0-
09	2040	N	1591	-0-	-449	-0-		1591	2		Y	-0-		-0-
10	1984	N	1396	-0-	-588	-0-		1396	2		Y	-0-		-0-
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-		1429	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261243		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610			
M	O	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
06	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 2		Y	-0-		-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y	-0-		-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-		-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-		-0-
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-		-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594			
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-		-0-
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-		-0-
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-		-0-
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		N	-0-		-0-
*11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680			
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2		N	-0-		-0-
07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 2		N	-0-		-0-
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2		N	-0-		-0-
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2		N	-0-		-0-
10	5611 X	4247	-0-	-1364	-0-	4247 2		N	-0-		-0-
11	5430 X	3985	-0-	-1445	-0-	3985 2		N	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997			
06	3780 X	2957	-0-	-823	-0-	2957 2		Y	-0-		-0-
07	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660 2		Y	-0-		-0-
08	3906 X	3185	-0-	-721	-0-	3185 2		Y	-0-		-0-
09	3570 X	3246	-0-	-324	-0-	3246 2		Y	-0-		-0-
10	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	3476 2		Y	-0-		-0-
11	3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3422 2		Y	-0-		-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907			
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-		-0-
07	3224 X	2426	-0-	-798	-0-	2426 2		Y	-0-		-0-
08	3224 X	2461	-0-	-763	-0-	2461 2		Y	-0-		-0-
09	3120 X	2210	-0-	-910	-0-	2210 2		Y	-0-		-0-
10	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	2408 2		Y	-0-		-0-
11	2370 X	2073	-0-	-297	-0-	2073 2		Y	-0-		-0-

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763			
06	2130 N	1987	-0-	-143	-0-	1987 2		Y	-0-		-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-		-0-
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152 2		Y	-0-		-0-
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-		-0-
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	1933 2		Y	-0-		-0-
11	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1842 2		Y	-0-		-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491			
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3135	-0-	35	35	3135 2		Y	-0-		-0-
08	2570 N	2535	-0-	-35	-0-	2535 2		Y	-0-		-0-
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		Y	-0-		-0-
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		Y	-0-		-0-
*11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		2220 N	1608	-0-	-612	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1379	-0-	-667	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
08		1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1310	-0-	-310	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
*11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
06		3480 X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2		Y	-0-			-0-
07		3596 X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2		Y	-0-			-0-
08		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
09		3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379	2		Y	-0-			-0-
10		3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
11		3480 X	3080	-0-	-400	-0-	3080	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
06		5220 X	4672	-0-	-548	-0-	4672	2		Y	-0-			-0-
07		5394 X	4251	-0-	-1143	-0-	4251	2		Y	-0-			-0-
08		5394 X	4343	-0-	-1051	-0-	4343	2		Y	-0-			-0-
09		4800 X	3510	-0-	-1290	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-
10		4836 X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2		Y	-0-			-0-
11		4680 X	3941	-0-	-739	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
06		2790 X	2093	-0-	-697	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
08		3224 X	2530	-0-	-694	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
09		3120 X	2282	-0-	-838	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
10		3224 X	2768	-0-	-456	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
11		3120 X	2122	-0-	-998	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
06		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
07		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		Y	-0-			-0-
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		Y	-0-			-0-
09		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2		Y	-0-			-0-
10		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		Y	-0-			-0-
*11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350														
06		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
07		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2		N	-0-			-0-
08		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2		N	-0-			-0-
09		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2		N	-0-			-0-
10		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2		N	-0-			-0-
*11		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
06		5670 X	5187	-0-	-483	-0-	5187	2		Y	-0-			-0-
07		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2		Y	-0-			-0-
08		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2		Y	-0-			-0-
09		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2		Y	-0-			-0-
10		6882 X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2		Y	-0-			-0-
11		6660 X	4811	-0-	-1849	-0-	4811	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE

06		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			Y	-0-
07		5921 X	3942	-0-	-1979	-0-	3942	2			Y	-0-
08		5921 X	5540	-0-	-381	-0-	5540	2			Y	-0-
09		7230 X	4029	-0-	-3201	-0-	4029	2			Y	-0-
10		7471 X	6183	-0-	-1288	-0-	6183	2			Y	-0-
11		7230 X	4084	-0-	-3146	-0-	4084	2			Y	-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
06		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-
07		9734 X	8946	-0-	-788	-0-	8946	2			N	-0-
08		9734 X	3432	-0-	-6302	-0-	3432	2			N	-0-
09		9420 X	7783	-0-	-1637	-0-	7783	2			N	-0-
10		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-
*11		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-

T. H. MCWATERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010												
06		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-
07		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-
08		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-
09		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-
10		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-
*11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904												
06		3360 X	2399	-0-	-961	-0-	2399	2			Y	-0-
07		3472 X	2540	-0-	-932	-0-	2540	2			Y	-0-
08		3472 X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2			Y	-0-
09		3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2			Y	-0-
10		2914 X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			Y	-0-
11		2460 X	2444	-0-	-16	-0-	2444	2			Y	-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965												
06		2340 N	1760	-0-	-580	-0-	1760	2			Y	-0-
07		2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2			Y	-0-
08		1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			Y	-0-
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-
*11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288												
06		780 N	665	-0-	-115	-0-	665	2			Y	-0-
07		744 N	605	-0-	-139	-0-	605	2			Y	-0-
08		713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-
09		660 N	376	-0-	-284	-0-	376	2			Y	-0-
10		620 N	234	-0-	-386	-0-	234	2			Y	-0-
11		690 N	165	-0-	-525	-0-	165	2			Y	-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904												
06		2160 N	948	-0-	-1212	-0-	948	2			Y	-0-
07		1550 N	687	-0-	-863	-0-	687	2			Y	-0-
08		1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			Y	-0-
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-
11		1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2280 N	1559	-0-	-721	-0-	1559	2	Y	-0-			-0-
07		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2	Y	-0-			-0-
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	Y	-0-			-0-
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-			-0-
10		1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2	Y	-0-			-0-
11		1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2	Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806													

06		2130 N	663	-0-	-1467	-0-	663	2	N	-0-			-0-
07		2604 N	1236	-0-	-1368	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3309	-0-	209	209	3309	2	N	-0-			-0-
09		2727 N	2518	-0-	-209	-0-	2518	2	N	-0-			-0-
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-			-0-
11		2550 X	2192	-0-	-358	-0-	2192	2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226													

06		1530 N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2	Y	-0-			-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	Y	-0-			-0-
08		1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2	Y	-0-			-0-
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-			-0-
10		1705 N	1110	-0-	-595	-0-	1110	2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1014	-0-	-336	-0-	1014	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992													

06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
*11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604													

06		2250 N	1885	-0-	-365	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
08		2170 N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666													

06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	Y	-0-			-0-
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	Y	-0-			-0-
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	Y	-0-			-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	Y	-0-			-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	Y	-0-			-0-
*11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605													

06		2040 X	1125	-0-	-915	-0-	1125	2	N	-0-			26
07		1798 X	1301	-0-	-497	-0-	1301	2	N	-0-			26
08		1643 X	943	-0-	-700	-0-	943	2	N	-0-			26
09		1590 X	1061	-0-	-529	-0-	1061	2	N	-0-			26
10		1643 X	1278	-0-	-365	-0-	1278	2	N	-0-			26
*11		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		3870 X	3419	-0-	-451	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
07		3844 X	3830	-0-	-14	-0-	3830	2		Y	-0-			-0-
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
09		3720 X	3130	-0-	-590	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
10		3844 X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
11		3840 X	3555	-0-	-285	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926														
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
07		3658 X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2		Y	-0-			-0-
08		3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
09		3540 X	2618	-0-	-922	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
10		3658 X	1948	-0-	-1710	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
11		3540 X	1628	-0-	-1912	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708														
06		3840 X	3692	-0-	-148	-0-	3692	2		Y	-0-			-0-
07		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		Y	-0-			-0-
08		4402 X	3951	-0-	-451	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
09		4260 X	3972	-0-	-288	-0-	3972	2		Y	-0-			-0-
10		4402 X	3505	-0-	-897	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
11		3990 X	3273	-0-	-717	-0-	3273	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304														
06		4770 X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
07		4929 X	3494	-0-	-1435	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
08		4929 X	3699	-0-	-1230	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	4139	-0-	-170	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3342	-0-	-798	-0-	3342	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619														
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
07		3255 X	3086	-0-	-169	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-
08		3255 X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
09		3180 X	2568	-0-	-612	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
10		3286 X	2551	-0-	-735	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	2491	-0-	-689	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908														
06		5370 X	4356	-0-	-1014	-0-	4356	2		Y	-0-			-0-
07		5177 X	4326	-0-	-851	-0-	4326	2		Y	-0-			-0-
08		5766 X	4312	-0-	-1454	-0-	4312	2		Y	-0-			-0-
09		5580 X	3175	-0-	-2405	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
10		5766 X	4208	-0-	-1558	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
11		4350 X	3869	-0-	-481	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871														
06		4740 X	2785	-0-	-1955	-0-	2785	2		Y	-0-			-0-
07		4898 X	4435	-0-	-463	-0-	4435	2		Y	-0-			-0-
08		4898 X	3314	-0-	-1584	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
09		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		Y	-0-			-0-
10		4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
*11		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596		
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
06	3630 X	2733	-0-	-897	-0-	2733 2	Y	-0-		-0-
07	3751 X	3003	-0-	-748	-0-	3003 2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	2821	-0-	-713	-0-	2821 2	Y	-0-		-0-
09	3420 X	2940	-0-	-480	-0-	2940 2	Y	-0-		-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	Y	-0-		-0-
*11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616		
06	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	Y	-0-		-0-
07	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	Y	-0-		-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	Y	-0-		-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		-0-
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	Y	-0-		-0-
*11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195		
06	4290 X	3720	-0-	-570	-0-	3720 2	N	-0-		32
07	4433 X	2018	-0-	-2415	-0-	2018 2	N	-0-		32
08	4464 X	3666	-0-	-798	-0-	3666 2	N	-0-		32
09	4320 X	4148	-0-	-172	-0-	4148 2	N	-0-		32
10	4464 X	4131	-0-	-333	-0-	4131 2	N	-0-		32
11	3720 X	2264	-0-	-1456	-0-	2264 2	N	-0-		32

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673		
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
09	3450 X	3335	-0-	-115	-0-	3335 2	N	-0-		-0-
10	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	2942 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	2511	-0-	-939	-0-	2511 2	N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823		
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3975 2	Y	-0-		-0-
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	3070	-0-	-830	-0-	3070 2	Y	-0-		-0-
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	Y	-0-		-0-
*11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159		
06	2850 X	2450	-0-	-400	-0-	2450 2	Y	-0-		-0-
07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2	Y	-0-		-0-
08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2	Y	-0-		-0-
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	Y	-0-		-0-
10	4185 X	3620	-0-	-565	-0-	3620 2	Y	-0-		-0-
11	4050 X	3476	-0-	-574	-0-	3476 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 #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

06		1950 N	1774	-0-	-176	-0-	1774	2	Y	-0-			-0-
07		2263 N	1907	-0-	-356	-0-	1907	2	Y	-0-			-0-
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-			-0-
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2	Y	-0-			-0-
11		1980 N	1571	-0-	-409	-0-	1571	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512													

06		3360 X	2629	-0-	-731	-0-	2629	2	Y	-0-			-0-
07		3503 X	2311	-0-	-1192	-0-	2311	2	Y	-0-			-0-
08		3503 X	2737	-0-	-766	-0-	2737	2	Y	-0-			-0-
09		3390 X	2565	-0-	-825	-0-	2565	2	Y	-0-			-0-
10		2728 X	2535	-0-	-193	-0-	2535	2	Y	-0-			-0-
11		2640 X	1901	-0-	-739	-0-	1901	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332													

06		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
07		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2	N	-0-			-0-
08		2790 X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
09		2730 X	2210	-0-	-520	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
11		2730 X	1611	-0-	-1119	-0-	1611	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794													

06		3720 X	2366	-0-	-1354	-0-	2366	2	Y	-0-			-0-
07		3844 X	2907	-0-	-937	-0-	2907	2	Y	-0-			-0-
08		3844 X	2226	-0-	-1618	-0-	2226	2	Y	-0-			-0-
09		3570 X	2476	-0-	-1094	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	1968	-0-	-1411	-0-	1968	2	Y	-0-			-0-
11		2820 X	1838	-0-	-982	-0-	1838	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853													

06		1530 N	862	-0-	-668	-0-	862	2	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1046	-0-	-752	-0-	1046	2	Y	-0-			-0-
08		1581 N	792	-0-	-789	-0-	792	2	Y	-0-			-0-
09		870 N	756	-0-	-114	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	669	-0-	-385	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
11		780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710													

06		5190 X	4005	-0-	-1185	-0-	4005	2	N	-0-			-0-
07		3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2812	2	N	-0-			-0-
08		3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
09		2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
10		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2655	-0-	-285	-0-	2655	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863													

06		1890 N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2	Y	-0-			-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	843	-0-	-867	-0-	843	2	Y	-0-			-0-
10		1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2	Y	-0-			-0-
*11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.	1.13970 - 16668
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		
06	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-		
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		N	-0-		-0-		
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		N	-0-		-0-		
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-		N	-0-		-0-		
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-		N	-0-		-0-		
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-		

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	1.11275 - 19218
06	37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	37397 2	N	-0-		-0-		
07	36899 X	36899	-0-	-0-	-0-	36899 2	N	-0-		-0-		
08	35914 X	35914	-0-	-0-	-0-	35914 2	N	-0-		-0-		
09	35611 X	35611	-0-	-0-	-0-	35611 2	N	-0-		-0-		
10	34908 X	34908	-0-	-0-	-0-	34908 2	N	-0-		-0-		
11	31470 X	29364	-0-	-2106	-0-	29364 2	N	-0-		-0-		

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.	0.8277 - 8361
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	119 1	2168 2	N	-0-		-0-	
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	125 1	2169 2	N	-0-		-0-	
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	128 1	2070 2	N	-0-		-0-	
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	113 1	1877 2	N	-0-		-0-	
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	109 1	1982 2	N	-0-		-0-	
*11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119 1	2091 2	N	35		35	
						39 9						

TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	0.8545 - 8970
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	0.8566 - 8584
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 2	Y	-0-			215
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	17 1	288 2	Y	-0-			215
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	14 1	233 2	Y	-0-	32 1		183
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	Y	32			215
						35 9						
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	14 1	256 2	Y	-0-			215
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-			215

EVERETT		WELL #:		9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0.8496 - 10465
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	110 1	2005 2	Y	57	122 1		4
						63 9						
07	2418 N	2142	-0-	-276	-0-	117 1	2025 2	Y	-0-			4
08	2232 N	2016	-0-	-216	-0-	116 1	1875 2	Y	23			27
						25 9						
09	2190 N	1954	-0-	-236	-0-	110 1	1843 2	Y	1			28
						1 9						
10	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	105 1	1914 2	Y	-0-			28
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	105 1	1845 2	Y	42			70
						46 9						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
SIMS, ALTON		WELL #:		4L		RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2040 N	1811	-0-	-229	-0-	1811	2			Y	-0-			1
07	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-			1
08	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1794	2			Y	-0-			1
09	1800 N	1118	-0-	-682	-0-	1118	2			Y	-0-			1
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-			1
*11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	Y	-0-	2	1
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-		1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		1
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		1
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		1
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373																	
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
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	26	-0-	26	26		26	2		Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060																	
06		2010 N	1445	-0-	-565	-0-		1445	2		Y	-0-					-0-
07		1953 N	1307	-0-	-646	-0-		1307	2		Y	-0-					-0-
08		1891 N	1142	-0-	-749	-0-		1142	2		Y	-0-					-0-
09		1440 N	415	-0-	-1025	-0-		415	2		Y	-0-					-0-
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2		Y	-0-					-0-
*11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
DOSS GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	4	-0-	4	4		4 2			Y	-0-				-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518											
BRUMLOW, W.T.		WELL #:		1D		RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		1 U		RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976					
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-				-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
08	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-				-0-
09	630 N	447	-0-	-183	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-				-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268					
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611					
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-				-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-				-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-				-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-				-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321					
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2	RRCID ->	129030	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8569 - 10443	
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

06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	136531	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	8526 - 10506	
06		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2		Y	-0-		-0-
07		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2		Y	-0-		-0-
08		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2		Y	-0-		-0-
09		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		Y	-0-		-0-
10		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2		Y	-0-		-0-
*11		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	143560	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8518 - 10284	
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		Y	-0-		-0-
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		Y	-0-		-0-
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		Y	-0-		-0-
09		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-		-0-
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-		-0-
*11		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145278	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	8524 - 10430	
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-		-0-
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-		-0-
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-		-0-
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		Y	-0-		-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-		-0-
*11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	145531	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8585 - 10439	
06		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		Y	-0-		-0-
07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		Y	-0-		-0-
08		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		Y	-0-		-0-
09		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-		-0-
10		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-		-0-
*11		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-		-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	146045	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8733 - 10455	
06		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-		-0-
07		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-		-0-
08		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		Y	-0-		-0-
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		Y	-0-		-0-
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-		-0-
*11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	146294	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	8397 - 9959	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-	-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2	Y	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2	Y	-0-	-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2	Y	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446		
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-	-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	-0-	-0-
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	Y	-0-	-0-
10	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2	Y	-0-	-0-
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431								
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400								
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452								
06	1500 N	941	-0-	-559	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	436	-0-	-804	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
09	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	199	-0-	-701	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404		
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	Y	-0-		-0-
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	Y	-0-		-0-
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	Y	-0-		-0-
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	Y	-0-		-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	Y	-0-		-0-
*11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	Y	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468		
06	870 X	808	-0-	-62	-0-	808 2	Y	-0-		-0-
07	899 X	808	-0-	-91	-0-	808 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	710	-0-	-127	-0-	710 2	Y	-0-		-0-
09	810 N	743	-0-	-67	-0-	743 2	Y	-0-		-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2	Y	-0-		-0-
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-		-0-

THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621		
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	Y	-0-		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473					
M	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854					
06	960 N	604	-0-	-356	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	460	-0-	-253	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
08	744 N	348	-0-	-396	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824					
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818					
06	1860 N	1498	-0-	-362	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1066	-0-	-434	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
10	1984 N	841	-0-	-1143	-0-	841	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	646	-0-	-974	-0-	646	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405					
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711					
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
11	600 N	384	-0-	-216	-0-	384	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688			
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
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/12/2021							
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817			
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	60	60
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	60	60
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	60	60
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	60	60
10	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2	N	-0-	60	60
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	60	60
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987			
06	660 N	238	-0-	-422	-0-	238	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790				
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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 #: 9		RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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										
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
EPPES, FRED R.			WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	60 N		56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	72 N		72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	171 N		171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	173 N		173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	62 N		38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60 N		52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962												
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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-	-0-
07		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-	-0-
08		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-	-0-
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-	-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-	-0-
*11		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089		
M	O	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPE, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149		
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2	Y	-0-	-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2	N	-0-	-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2	N	-0-	-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	2	N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010		
06	6510 X	6493	-0-	-17	-0-	6493	2	N	-0-	-0-
07	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2	N	-0-	-0-
08	7192 X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2	N	-0-	-0-
09	6960 X	4967	-0-	-1993	-0-	4967	2	N	-0-	-0-
10	7192 X	4088	-0-	-3104	-0-	4088	2	N	-0-	-0-
11	6480 X	3270	-0-	-3210	-0-	3270	2	N	-0-	-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316												

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552												

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620												
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A												

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702												

06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-		-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734												

06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	2	N	-0-		-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-		-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-		-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-		-0-
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		-0-

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

GARBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175		PERF.12868 - 12974	
TRIBBLE UNIT													
M	O	ALLOW CODE											
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	47 1	551 2	N	-0-			-0-
07		403 N	3	-0-	-400	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	64 1	643 2	N	-0-			-0-
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	56 1	640 2	N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	46 1	468 2	N	-0-			-0-
11		390 N	384	-0-	-6	-0-	38 1	346 2	N	-0-			-0-

SIXAR				WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12580 - 13296	
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	50 1	579 2	N	-0-			-0-
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	57 1	583 2	N	-0-			-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	64 1	645 2	N	-0-			-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	55 1	632 2	N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	61 1	623 2	N	-0-			-0-
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	63 1	575 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888	
06		540 N	430	-0-	-110	-0-	34 1	396 2	N	-0-			-0-
07		558 N	127	-0-	-431	-0-	11 1	116 2	N	-0-			-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09		420 N	22	-0-	-398	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748	
06		1980 N	1850	-0-	-130	-0-	147 1	1703 2	N	-0-			-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	188 1	1909 2	N	-0-			-0-
08		2077 N	1964	-0-	-113	-0-	177 1	1787 2	N	-0-			-0-
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	156 1	1793 2	N	-0-			-0-
10		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	180 1	1838 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1857	-0-	-33	-0-	184 1	1673 2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M.				WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885	
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	245 2	N	-0-			-0-
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12202 - 12715	
06		1380 X	842	-0-	-538	-0-	67 1	775 2	N	-0-			-0-
07		1178 X	656	-0-	-522	-0-	59 1	597 2	N	-0-			-0-
08		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	116 1	1173 2	N	-0-			-0-
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	101 1	1163 2	N	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	39 1	403 2	N	-0-			-0-
11		1260 N	836	-0-	-424	-0-	83 1	753 2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12786 - 12843	
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	190 1	2204 2	N	-0-			25
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	199 1	2025 2	N	-0-			25
08		1488 N	1124	-0-	-364	-0-	101 1	1023 2	N	-0-			25
09		1980 N	913	-0-	-1067	-0-	73 1	840 2	N	-0-			25
10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	153 1	1568 2	N	-0-			25
11		1080 N	821	-0-	-259	-0-	81 1	740 2	N	-0-			25

GARB (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
CANNAE				WELL #: 1	RRCID -> 222745	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11398	- 11870		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977							
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 100892	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 12688	PERF.12153	- 12460		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
HUDDLESTON, C. L.				WELL #: 1	RRCID -> 104601	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH 12411	PERF. 1178	- 12206		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 106883	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 12633	PERF.12008	- 12402		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #: 2	RRCID -> 109124	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12505	PERF.11736	- 12142		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365													
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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													

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008													
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337													

06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	1	N	-0-		123
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	1	N	-0-		123
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	1	N	-0-		123
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	N	-0-		123
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-		123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934													

06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	N	-0-		36
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-		36
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	N	-0-		36
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-		36
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	N	-0-		36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859													

06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	1	N	-0-		76
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	1	N	-0-		76
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	1	N	-0-		76
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	N	-0-		76
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	N	-0-		76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008									
GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	190	-0-	190	1046	190	1	N	-0-	72	
07	T. A.	999	-0-	999	2045	999	1	N	-0-	72	
08	14B2 EXT	307	-0-	307	2352	307	1	N	-0-	72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352			N	-0-	72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352			N	-0-	72	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2352			N	NO RPT	72	

GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013			
06	DLQ G-10	605	-0-	605	49998	605	1	Y	-0-	13	
07	DLQ G-10	557	-0-	557	50555	557	1	Y	-0-	13	
08	DLQ G-10	611	-0-	611	51166	611	1	Y	-0-	13	
09	DLQ G-10	1228	-0-	1228	52394	1228	1	Y	-0-	13	
10	DLQ G-10	1152	-0-	1152	53546	1152	1	Y	-0-	13	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53546			Y	NO RPT	13	

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110			
06	DLQ G-10	444	-0-	444	37010	444	1	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	801	-0-	801	37811	801	1	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	600	-0-	600	38411	600	1	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	908	-0-	908	39319	908	1	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	2700	-0-	2700	42019	2700	1	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42019			Y	NO RPT	-0-	

GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946			
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1	N	-0-	12	
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1	N	-0-	12	
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1	N	-0-	12	
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	1	N	-0-	12	
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1	N	-0-	12	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669			
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1	N	-0-	12	
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	1	N	-0-	12	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	1	N	-0-	12	
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-	12	
*10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	1	N	-0-	12	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488			
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1	N	-0-	36	
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	1	N	-0-	36	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-	36	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1	N	-0-	36	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36	

GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841			
06	DLQ G-10	709	-0-	709	14864	709	1	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864			Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14864			Y	NO RPT	-0-	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646								
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
07	T. A.	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	-0-	-0-	671	300	1		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	671				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	671				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	671				N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498								
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031								
06	DLQ G-10	902	-0-	-0-	-0-	34027	902	1		Y	-0-					279
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-					279
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34027				Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908								
06	DLQ G-10	1746	-0-	-0-	-0-	63664	1746	1		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	152	-0-	-0-	-0-	63816	152	1		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1123	-0-	-0-	-0-	64939	1123	1		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1054	-0-	-0-	-0-	65993	1054	1		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2791	-0-	-0-	-0-	68784	2791	1		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68784				Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7		WELL #: 7		RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836								
06	DLQ G-10	1011	-0-	-0-	-0-	35895	1011	1		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35895				Y	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892										
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 - 13382				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)				36466 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.				945936										
BEARCAT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166738	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16610 - 16685				
M	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
06	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08	868 N	203	-0-	-665	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D)				36640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753										
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127041	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	10117	PERF. 9198 - 9335				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC.				945936		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-			48
						880	4							
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-			48
						899	4							
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			48
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			48
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	2	Y	-0-			48
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			48

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.)		37107 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE				
SPENCE ENERGY COMPANY		809332										
MADDOX, SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 187681		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER)		39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
BONNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 11389 - 11690				
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-

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				
06	2898 X	2898	-0-	-0-	B	-0-	2898	2	N	-0-		-0-
07	2847 X	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	2	N	-0-		-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	B	-0-	2723	2	N	-0-		-0-
09	2626 X	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	2	N	-0-		-0-
10	2727 X	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	2	N	-0-		-0-
*11	2072 X	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	2	N	-0-		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250 PERF. 16026 - 19060						
06	9474 X	9474	-0-	-0-	B	-0-	9473	2	1	9	N	1	8	-0-
07	10372 X	10372	-0-	-0-	B	-0-	10371	2	1	9	N	1	8	-0-
08	9890 X	9890	-0-	-0-	B	-0-	9889	2	1	9	N	1	8	-0-
09	10130 X	10130	-0-	-0-	B	-0-	10129	2	1	9	N	1	8	-0-
10	10564 X	10564	-0-	-0-	B	-0-	10561	2	3	9	N	3	8	-0-
*11	11322 X	11322	-0-	-0-	B	-0-	11321	2	1	9	N	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					
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1276	2	N	-0-		-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	92	1	1194	2	N	-0-		-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	109	1	2145	2	N	-0-		-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	N	-0-		-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	58	1	1859	2	N	-0-		-0-
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	49	1	1597	2	N	-0-		-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
VARISCO ESTATE UNIT												
41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
147699												
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		13710	10289	-0-	-3421	-0-	10289 2	N	-0-			-0-
07		14167	12853	-0-	-1314	-0-	12853 2	N	-0-			-0-
08		14167	10898	-0-	-3269	-0-	10898 2	N	-0-			-0-
09		12510 #	11974	-0-	-536	-0-	11974 2	N	-0-			-0-
10		12865 #	11300	-0-	-1565	-0-	11300 2	N	-0-			-0-
11		12450 #	11059	-0-	-1391	-0-	11059 2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)												
AMX ENERGY, INC.												
REED												
41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
020538												
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220												
06		1470 N	819	-0-	-651	-0-	819 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	804	-0-	-591	-0-	804 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	891	-0-	-318	-0-	891 2	N	-0-			-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
AMANDA ROSE UNIT												
170038												
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008												
06		11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760 2	N	-0-			-0-
07		11625 X	11257	-0-	-368	-0-	11257 2	N	-0-			-0-
08		12617 X	10284	-0-	-2333	-0-	10284 2	N	-0-			-0-
09		12210 X	10685	-0-	-1525	-0-	10685 2	N	-0-			-0-
10		14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	14123 2	N	1	1	8	-0-
11		11760 X	11509	-0-	-251	-0-	11509 2	N	-0-			-0-

CHANEY, J. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150												
06		2250 X	10	-0-	-2240	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07		2325 X	210	-0-	-2115	-0-	210 2	N	-0-			-0-
08		2232 X	856	-0-	-1376	-0-	856 2	N	-0-			-0-
09		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8319 2	N	1	1	8	-0-
10		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-
11		840 N	35	-0-	-805	-0-	35 2	N	-0-			-0-

LANDERS												
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933												
06		35880 X	34149	-0-	-1731	-0-	34149 2	N	-0-			-0-
07		37076 X	35232	-0-	-1844	-0-	35231 2	N	1	1	8	-0-
08		36580 X	36297	-0-	-283	-0-	36297 2	N	-0-			-0-
09		35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	35591 2	N	-0-			-0-
10		36580 X	35182	-0-	-1398	-0-	35181 2	N	1	1	8	-0-
11		35130 X	34212	-0-	-918	-0-	34212 2	N	-0-			-0-

CAMP CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654		
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	3100 N	17305	-0-	14205	14205	17297	2	8	9	-0-
09	3000 N	19673	-0-	16673	30878	19666	2	7	9	-0-
10	3100 N	22760	-0-	19660	50538	22737	2	23	9	-0-
*11	72189 X	21651	-0-	-50538	-0-	21644	2	7	9	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579		
06	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	24485	2	1	9	-0-
07	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	24913	2	1	9	-0-
08	23994 X	23251	-0-	-743	-0-	23250	2	1	9	-0-
09	24480 X	24335	-0-	-145	-0-	24334	2	1	9	-0-
10	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	25758	2	3	9	-0-
11	24480 X	23992	-0-	-488	-0-	23991	2	1	9	-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468		
06	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			-0-
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			-0-
08	713 X	239	-0-	-474	-0-	239	2			-0-
09	690 X	157	-0-	-533	-0-	157	2			-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1	9	-0-
11	690 X	164	-0-	-526	-0-	164	2			-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
06	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			-0-
07	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			-0-
09	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			-0-
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			-0-
07	744 N	199	-0-	-545	-0-	199	2			-0-
08	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			-0-
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			-0-
10	3100 N	6128	-0-	3028	3028	6128	2			-0-
*11	3000 N	3872	-0-	872	3900	3872	2			-0-

CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732		
06	34950 X	23630	-0-	-11320	-0-	23630	2			-0-
07	34875 X	30382	-0-	-4493	-0-	30381	2	1 9	N	-0-
08	34875 X	34549	-0-	-326	-0-	34548	2	1 9	N	-0-
09	33750 X	33075	-0-	-675	-0-	33074	2	1 9	N	-0-
10	30380 X	29179	-0-	-1201	-0-	29177	2	2 9	N	-0-
11	33420 X	28792	-0-	-4628	-0-	28792	2			-0-

NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558		
06	24060 X	8798	-0-	-15262	-0-	8798	2			-0-
07	24862 X	9806	-0-	-15056	-0-	9806	2			-0-
08	24862 X	9058	-0-	-15804	-0-	9058	2			-0-
09	22830 X	8700	-0-	-14130	-0-	8700	2			-0-
10	11842 X	8772	-0-	-3070	-0-	8771	2	1 9	N	-0-
11	9480 X	8569	-0-	-911	-0-	8569	2			-0-

LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045		
06	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	40040	2			-0-
07	33604 X	30636	-0-	-2968	-0-	30635	2	1 9	N	-0-
08	44930 X	44930	-0-	-0-	-0-	44929	2	1 9	N	-0-
09	43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	43839	2	1 9	N	-0-
10	33604 X	29812	-0-	-3792	-0-	29810	2	2 9	N	-0-
11	32520 X	28864	-0-	-3656	-0-	28863	2	1 9	N	-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438		
06	16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	16823	2	1 9	N	-0-
07	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	16813	2	1 9	N	-0-
08	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			-0-
09	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	17375	2	1 9	N	-0-
10	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	19193	2	2 9	N	-0-
*11	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	22400	2	1 9	N	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM				
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE				
06	35160	X	23383	-0-	-11777	-0-	23382	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	36332	X	34254	-0-	-2078	-0-	34253	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	36332	X	26390	-0-	-9942	-0-	26389	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	41396	X	41396	-0-	-0-	-0-	41395	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	43455	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*11	44205	X	44205	-0-	-0-	-0-	44204	2	1	9	N	1	1	8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380						
06	38130	X	32580	-0-	-5550	-0-	32580	2			N	-0-			-0-
07	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	36498	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	36377	2			N	-0-			-0-
09	33766	X	33766	-0-	-0-	-0-	33766	2			N	-0-			-0-
10	36487	X	35976	-0-	-511	-0-	35974	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*11	35901	X	35901	-0-	-0-	-0-	35900	2	1	9	N	1	1	8	-0-

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824						
06	25980	X	24085	-0-	-1895	-0-	24084	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	26846	X	26023	-0-	-823	-0-	26022	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	26846	X	20623	-0-	-6223	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	24090	X	20727	-0-	-3363	-0-	20726	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	26009	X	22546	-0-	-3463	-0-	22544	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	25170	X	23116	-0-	-2054	-0-	23115	2	1	9	N	1	1	8	-0-

SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352						
06	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
07	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-			-0-
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-			-0-
09	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-			-0-
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-			-0-
*11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046						
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600						
06	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13718	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8459	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-			-0-
09	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-			-0-
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13662	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-			-0-

LILLY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328						
06	28710	X	26539	-0-	-2171	-0-	26539	2			N	-0-			-0-
07	29667	X	27278	-0-	-2389	-0-	27277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	28768	X	27105	-0-	-1663	-0-	27104	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	27840	X	24938	-0-	-2902	-0-	24937	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	28768	X	25886	-0-	-2882	-0-	25886	2			N	-0-			-0-
11	26550	X	25294	-0-	-1256	-0-	25294	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908				
M	O	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
06	64810 X	64810	-0-	-0-	-0-	64809	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	65026 X	65026	-0-	-0-	-0-	65025	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	65782 X	62774	-0-	-3008	-0-	62773	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	64800 X	60468	-0-	-4332	-0-	60467	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	66960 X	60373	-0-	-6587	-0-	60369	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	64800 X	59124	-0-	-5676	-0-	59123	2	1 9	N	1	1 8	-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173				
06	47382 X	47382	-0-	-0-	-0-	47382	2		N	-0-		-0-
07	48891 X	48891	-0-	-0-	-0-	48891	2		N	-0-		-0-
08	49135 X	49135	-0-	-0-	-0-	49135	2		N	-0-		-0-
09	47370 X	41920	-0-	-5450	-0-	41920	2		N	-0-		-0-
10	48949 X	44349	-0-	-4600	-0-	44349	2		N	-0-		-0-
11	47550 X	44899	-0-	-2651	-0-	44899	2		N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682				
06	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2		N	-0-		-0-
07	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2		N	-0-		-0-
08	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2		N	-0-		-0-
09	13170 X	12495	-0-	-675	-0-	12495	2		N	-0-		-0-
10	14167 X	7055	-0-	-7112	-0-	7054	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	13710 X	10185	-0-	-3525	-0-	10185	2		N	-0-		-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015	
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	
06	22500 X	19474	-0-	-3026	-0-	19473 2	1 9	N	-0-
07	23250 X	22488	-0-	-762	-0-	22487 2	1 9	N	-0-
08	23250 X	17515	-0-	-5735	-0-	17514 2	1 9	N	-0-
09	19470 X	16054	-0-	-3416	-0-	16053 2	1 9	N	-0-
10	22475 X	17519	-0-	-4956	-0-	17517 2	2 9	N	-0-
11	21750 X	15567	-0-	-6183	-0-	15566 2	1 9	N	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202	
06	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	36171 2		N	-0-
07	36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	36429 2	1 9	N	-0-
08	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	34252 2	1 9	N	-0-
09	36696 X	36696	-0-	-0-	-0-	36696 2		N	-0-
10	34974 X	34974	-0-	-0-	-0-	34972 2	2 9	N	-0-
*11	32817 X	32817	-0-	-0-	-0-	32816 2	1 9	N	-0-

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508	
06	20820 X	1424	-0-	-19396	-0-	1423 2	1 9	N	-0-
07	1178 X	1009	-0-	-169	-0-	1008 2	1 9	N	-0-
08	1178 X	979	-0-	-199	-0-	979 2		N	-0-
09	1410 X	1297	-0-	-113	-0-	1296 2	1 9	N	-0-
10	1457 X	1158	-0-	-299	-0-	1156 2	2 9	N	-0-
11	1410 X	1324	-0-	-86	-0-	1324 2		N	-0-

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612	
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-
07	1178 X	613	-0-	-565	-0-	613 2		N	-0-
08	1364 X	739	-0-	-625	-0-	739 2		N	-0-
09	1320 X	1029	-0-	-291	-0-	1029 2		N	-0-
10	1364 X	1012	-0-	-352	-0-	1012 2		N	-0-
11	930 X	702	-0-	-228	-0-	702 2		N	-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038											
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151		PERF.17840 - 17922				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-				-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-

DOROTHY ALLEN UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 284216		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 17055		PERF.16290 - 16850				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONTRAST ENERGY, LLC					173799											
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1			WELL #:		1	RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050		PERF.16120 - 17463				
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07		217 N	144	-0-	-73	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-				-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150		PERF.15030 - 17216				
06		2130 X	696	-0-	-1434	-0-	696	2			N	-0-				-0-
07		2201 X	2141	-0-	-60	-0-	2140	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		1891 X	1673	-0-	-218	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		1830 X	1713	-0-	-117	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
10		2139 X	1422	-0-	-717	-0-	1421	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		1620 N	591	-0-	-1029	-0-	591	2			N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16154 - 16205				
06		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-				-0-
07		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-				-0-
08		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-				-0-
09		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-				-0-
10		7440 X	6512	-0-	-928	-0-	6511	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		7200 X	1905	-0-	-5295	-0-	1905	2			N	-0-				-0-

FOSSIL GREER			WELL #:		1	RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000		PERF.16022 - 17397				
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
07		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-				-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
09		300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
11		300 N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799								
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	19242	PERF.17795	- 18962
M	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
06	4770 X	4180	-0-	-590	-0-	4180 2			N	-0-		-0-
07	4929 X	4231	-0-	-698	-0-	4231 2			N	-0-		-0-
08	4929 X	3796	-0-	-1133	-0-	3796 2			N	-0-		-0-
09	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	3266 2			N	-0-		-0-
10	4309 X	1154	-0-	-3155	-0-	1153 2	1 9		N	1	1 8	-0-
11	4170 X	620	-0-	-3550	-0-	620 2			N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	19500	PERF.15418	- 16566
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-		-0-
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2			N	-0-		-0-
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2			N	-0-		-0-
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 2			N	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-		-0-
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	17522	PERF.15688	- 16621
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2			N	-0-		-0-
07	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2			N	-0-		-0-
08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	4108 2			N	-0-		-0-
09	4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3864 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10	4278 X	4021	-0-	-257	-0-	4021 2			N	-0-		-0-
11	4080 X	3822	-0-	-258	-0-	3822 2			N	-0-		-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15359	- 17297
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSSIL WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	19650	PERF.16137	- 16830
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-		-0-
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	157 2			N	-0-		-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2			N	-0-		-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2			N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2			N	-0-		-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 2			N	-0-		-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	229236	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18202	PERF.16654	- 17418
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8237 2	1 9		N	1	1 8	-0-
07	11315 X	3679	-0-	-7636	-0-	3679 2			N	-0-		-0-
08	11315 X	3403	-0-	-7912	-0-	3402 2	1 9		N	1	1 8	-0-
09	10950 X	2030	-0-	-8920	-0-	2029 2	1 9		N	1	1 8	-0-
10	8525 X	1513	-0-	-7012	-0-	1512 2	1 9		N	1	1 8	-0-
*11	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12999 2			N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799											
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16755 - 17520				
M	O	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.16206 - 18604				
06	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8677	2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8286	2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2		N	-0-					-0-
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2		N	-0-					-0-
10	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6426	2	1 9	N	1	1 8				-0-
*11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355				
06	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2		N	-0-					-0-
07	10106 X	10101	-0-	-5	-0-	10100	2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	10106 X	8240	-0-	-1866	-0-	8240	2		N	-0-					-0-
09	9780 X	7649	-0-	-2131	-0-	7649	2		N	-0-					-0-
10	10106 X	8237	-0-	-1869	-0-	8236	2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	9780 X	7881	-0-	-1899	-0-	7881	2		N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589				
06	40800 X	32887	-0-	-7913	-0-	32886	2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	42023 X	42023	-0-	-0-	-0-	42022	2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	41974 X	35533	-0-	-6441	-0-	35532	2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	34920 X	31822	-0-	-3098	-0-	31821	2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	42036 X	32287	-0-	-9749	-0-	32284	2	3 9	N	3	3 8				-0-
11	40680 X	29711	-0-	-10969	-0-	29711	2		N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831				
06	1830 X	303	-0-	-1527	-0-	303	2		N	-0-					-0-
07	15221 X	449	-0-	-14772	-0-	449	2		N	-0-					-0-
08	15221 X	1010	-0-	-14211	-0-	1010	2		N	-0-					-0-
09	14730 X	390	-0-	-14340	-0-	390	2		N	-0-					-0-
10	434 X	45	-0-	-389	-0-	45	2		N	-0-					-0-
11	990 X	27	-0-	-963	-0-	27	2		N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671	PERF.18164 - 18527				
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-					-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M 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
06	31140 X	27919	-0-	-3221	-0-	27918 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	32646 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	31465 X	30807	-0-	-658	-0-	30806 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	30450 X	27070	-0-	-3380	-0-	27069 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	32178 X	20950	-0-	-11228	-0-	20948 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	31140 X	27402	-0-	-3738	-0-	27402 2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

06	300 N	65	-0-	-235	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2		N	-0-			-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-			-0-
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-			-0-
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2		N	-0-			-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		N	-0-			-0-
*11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

06	18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	18262 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	24763 2		N	-0-			-0-
08	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	21349 2		N	-0-			-0-
09	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	20055 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	19953 2		N	-0-			-0-
*11	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	20339 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9	N	1	1 8		-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
GIANT NRG CO., LP				302592						
LONE OAK RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 247583	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH 16750	PERF.16246	- 16708	
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
06		7866 X	7866	-0-	-0-	42 1	7824 2	N	-0-	-0-
07		3325 X	3325	-0-	-0-	47 1	3278 2	N	-0-	-0-
08		4403 X	4403	-0-	-0-	62 1	4341 2	N	-0-	-0-
09		6919 X	6919	-0-	-0-	26 1	6893 2	N	-0-	-0-
*10		3286 X	3286	-0-	-0-	3286 2		N	-0-	-0-
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080			N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: LEON		
BLACK, F. E.				WELL #: 1	RRCID -> 230629	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 19230	PERF.16616	- 19006	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425		CAPACITY		CNTY: LEON		
THEISS				WELL #: 1	RRCID -> 254136	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 22000	PERF.17794	- 17848	
06		257 N	257	-0-	-0-	257 2		N	-0-	53
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08		175 N	175	-0-	-0-	175 2		N	-0-	53
09		270 N	-0-	-270	-0-			N	-0-	53
10		257 N	257	-0-	-0-	257 2		N	-0-	53
11		180 N	94	-0-	-86	94 2		N	-0-	53

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY		CNTY: LEON		
LION HEART				WELL #: 1	RRCID -> 246785	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 20200	PERF.16956	- 18314	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-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	
06		5340 X	5251	-0-	-89	5251 2		N	-0-	-0-
07		6231 X	5652	-0-	-579	5651 2	1 9	N	1 8	-0-
08		6572 X	4971	-0-	-1601	4971 2		N	-0-	-0-
09		6360 X	5395	-0-	-965	5395 2		N	-0-	-0-
10		6572 X	5291	-0-	-1281	5290 2	1 9	N	1 8	-0-
11		5460 X	4950	-0-	-510	4950 2		N	-0-	-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH				4H		CAPACITY		CNTY: LEON		
				WELL #: 4H	RRCID -> 232272	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 13283	PERF.13363	- 15126	
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-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799											
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	13443	- 16102		
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
06		5100 X	4788	-0-	-312	-0-	4787	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		5084 X	4591	-0-	-493	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		5239 X	4886	-0-	-353	-0-	4885	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		5070 X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
10		5239 X	4763	-0-	-476	-0-	4757	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*11		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.	13616	- 13644		
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11		540 N	149	-0-	-391	-0-	149	2			N	-0-			-0-

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		
06		14B2 EXT	182	-0-	182	780	182	2			N	-0-			40
07		14B2 EXT	146	-0-	146	926	146	2			N	-0-			40
08		14B2 EXT	154	-0-	154	1080	154	2			N	-0-			40
09		14B2 EXT	152	-0-	152	1232	152	2			N	-0-			40
10		14B2 EXT	154	-0-	154	1386	154	2			N	-0-			40
11		14B2 EXT	142	-0-	142	1528	142	2			N	-0-			40

HOLLMAN (7777)		42227 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
PINNERGY, LTD.		665701													
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	105952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	4044	- 4148		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/17/2021															

TEXANA OPERATING COMPANY		844253			CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7777	- 7792		
06		330 X	89	-0-	-241	-0-	12	1	77	2	N	-0-			93
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			93
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			93
09		150 X	85	-0-	-65	-0-	18	1	66	2	N	1			94
							1	9							
10		155 X	73	-0-	-82	-0-	15	1	57	2	N	1			95
							1	9							
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			95

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)		44580 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415											
CARPENTER, BH B		WELL #: 1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3728 - 3736			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159	

IVANHOE, WEST (RODESSA)		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
MILLER, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 - 6438			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	152 1	2887 2	N	130	95 1	156	
							143 9						
07		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	129 1	2348 2	N	252	137 1	271	
							277 9						
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	173 1	3527 2	N	155	262 1	164	
							171 9						
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	175 1	3658 2	N	176	164 1	176	
							194 9						
10		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	196 1	3851 2	N	97	138 1	135	
							107 9						
*11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	188 1	3645 2	N	1	50 1	86	
							1 9						

SMYTHE, E.L.		743325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 - 6472			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-	

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
JOBE #1		WELL #: 3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 6507 - 6517			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		2	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		2	
08		T. A.	162	-0-	162	-0-	162 3		Y	-0-		2	
09		T. A.	157	-0-	157	-0-	319 3		Y	-0-		2	
10		T. A.	165	-0-	165	-0-	484 3		Y	-0-		2	
11		T. A.	132	-0-	132	-0-	616 3		Y	-0-		2	

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CONNELL, THOMAS B.		WELL #: 1R		RRCID -> 125467		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 6542 - 6552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		11	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		11	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		11	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		11	
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		11	
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		11	

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)			45623 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
BEDDINGFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 149322			COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BEDDINGFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 230906			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

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	
06	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	3	Y	-0-		33
07	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	3	Y	-0-		33
08	124 N	109	-0-	-15		-0-	109	3	Y	-0-		33
09	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	3	Y	-0-		33
10	124 N	115	-0-	-9		-0-	115	3	Y	-0-		33
11	120 N	107	-0-	-13		-0-	107	3	Y	-0-		33

SHARP, A. L.			WELL #: 1		RRCID -> 064307			COMPL. DATE 08/16/1996			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590	
06	123 N	123	-0-	-0-		-0-	123	3	N	-0-		84
07	126 N	126	-0-	-0-		-0-	126	3	N	-0-		84
08	150 N	150	-0-	-0-		-0-	150	3	N	-0-		84
09	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137	3	N	-0-		84
10	157 N	157	-0-	-0-		-0-	157	3	N	-0-		84
*11	139 N	139	-0-	-0-		-0-	139	3	N	-0-		84

BOSLEY, VERNON			WELL #: 1		RRCID -> 123541			COMPL. DATE 02/11/1987			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550	
06	2460 X	2212	-0-	-248		-0-	2115	3	97 9	Y	88	27
07	2449 X	2101	-0-	-348		-0-	2099	3	2 9	Y	2	29
08	2387 X	2195	-0-	-192		-0-	2191	3	4 9	Y	4	33
09	2280 X	2265	-0-	-15		-0-	2263	3	2 9	Y	2	35
10	2356 X	2268	-0-	-88		-0-	2267	3	1 9	Y	1	36
*11	2425 X	2425	-0-	-0-		-0-	2423	3	2 9	Y	2	38

CLUTE, M. G. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 136174			COMPL. DATE 09/23/1990			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803	
06	2800 X	2800	-0-	-0-		-0-	2797	3	3 9	N	3	18
07	2878 X	2878	-0-	-0-		-0-	2875	3	3 9	N	3	21
08	2406 X	2406	-0-	-0-		-0-	2402	3	4 9	N	4	25
09	2267 X	2267	-0-	-0-		-0-	2264	3	3 9	N	3	28
10	1774 X	1774	-0-	-0-		-0-	1774	3		N	-0-	28
*11	2863 X	2863	-0-	-0-		-0-	2857	3	6 9	N	5	33

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CLUTE		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
M	O	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
		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501	COMPL. DATE 11/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9440 - 9800					
06	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	3	N	-0-		68	
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		68	
08	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	3	N	-0-		68	
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3	N	-0-		68	
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-		68	
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		68	
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8727 - 8750					
06	1110 N	862	-0-	-248	-0-	862	3	N	-0-		75	
07	868 N	608	-0-	-260	-0-	608	3	N	-0-		75	
08	899 N	651	-0-	-248	-0-	651	3	N	-0-		75	
09	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	3	N	-0-		75	
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		75	
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		75	
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061	COMPL. DATE 12/26/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9404 - 9770					
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3	N	-0-		43	
07	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3	N	-0-		43	
08	3193 X	2683	-0-	-510	-0-	2683	3	N	-0-		43	
09	3090 X	2658	-0-	-432	-0-	2658	3	N	-0-		43	
10	3193 X	2276	-0-	-917	-0-	2276	3	N	-0-		43	
11	3090 X	2544	-0-	-546	-0-	2544	3	N	-0-		43	
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374	COMPL. DATE 01/22/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9418 - 9789					
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		18	
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		18	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		18	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		18	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		18	
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		18	
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9439 - 9784					
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	849	3	N	-0-		40	
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-		40	
08	1023 N	521	-0-	-502	-0-	521	3	N	-0-		40	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		40	
10	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	3	N	-0-		40	
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		40	
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186	COMPL. DATE 04/27/1991	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 9381 - 9745					
06	600 N	460	-0-	-140	-0-	460	3	N	-0-		29	
07	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	3	N	-0-		29	
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	3	N	-0-		29	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		29	
10	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3	N	-0-		29	
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3	N	-0-		29	
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187	COMPL. DATE 08/24/1991	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8707 - 8845					
06	1080 N	626	-0-	-454	-0-	623	3	3 9	N	3	58	
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		58	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		58	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		58	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	3	2 9	N	2	60	
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3	N	-0-		60	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9559 - 9840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF. 9596 - 9649	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		75	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		75	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		75	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		75	
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3	N	-0-		75	
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	3	N	-0-		75	
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9516 - 9621	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		32	
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		32	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		32	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		32	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		32	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-		32	
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 9567 - 9765	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		86	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		86	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		86	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		86	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		86	
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		86	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9610 - 9740	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
XTO ENERGY INC.		945936										
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 9713		
M	ALLOW 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10073 - 10306		
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
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	567	3	9	9	N	8			143
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	683	3	8	9	N	7			150
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	N	7			157
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3			160
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-			160
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	565	3	6	9	N	5			165

HELMCAMP				WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10193 - 10322	
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
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-			117
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-			117
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			117
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			117
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-			117
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-			117

SHARP, A. L.				WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10148 - 10359	
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
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			54
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			54
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			54
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			54
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			54
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			54

HARCROW, S				WELL #:	1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9647 - 9771	
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
06	2790 X	2106	-0-	-684	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
07	2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2216	3			N	-0-			-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-			-0-
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-			-0-
10	2201 N	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			N	-0-			-0-
11	2790 N	2327	-0-	-463	-0-	2327	3			N	-0-			-0-

GUINN				WELL #:	2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10214 - 10424	
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		96
07	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3	N	-0-		96
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	3	9	99
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	3	9	102
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		102
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		102

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		28
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-		28
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		28
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		28
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		28
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-		28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

06	1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1472	3	N	3	9	139
07	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	1527	3	N	2	9	141
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-		141
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	1	9	142
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	39	170 1	11
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1559	3	N	84		95

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	17	9	141
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	862	3	N	6	9	146
08	1054 N	785	-0-	-269	-0-	750	3	N	35	9	27
09	1020 N	689	-0-	-331	-0-	686	3	N	3	9	30
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	N	1	9	31
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	2	9	33

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

06	960 N	825	-0-	-135	-0-	819	3	N	6	9	138
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	N	2	9	140
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	N	1	9	141
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	830	3	N	1	9	142
10	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	3	N	-0-		142
11	900 N	765	-0-	-135	-0-	763	3	N	2	9	144

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

06	2460 X	2351	-0-	-109	-0-	2338	3	N	13	9	42
07	2542 X	1587	-0-	-955	-0-	1585	3	N	2	9	44
08	2542 X	2023	-0-	-519	-0-	2017	3	N	6	9	49
09	2340 N	2336	-0-	-4	-0-	2335	3	N	1	9	50
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	1	9	51
*11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	1	9	52

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

06	1050 N	863	-0-	-187	-0-	863	3	N	-0-		106
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3	N	-0-		106
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	1	9	107
09	870 N	803	-0-	-67	-0-	803	3	N	-0-		107
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		107
11	990 N	849	-0-	-141	-0-	849	3	N	-0-		107

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9964 - 10327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		1020 N	629	-0-	-391	-0-	629 3			N	-0-	131	
07		1054 N	736	-0-	-318	-0-	736 3			N	-0-	131	
08		899 N	748	-0-	-151	-0-	748 3			N	-0-	131	
09		630 N	539	-0-	-91	-0-	539 3			N	-0-	131	
10		744 N	496	-0-	-248	-0-	496 3			N	-0-	131	
11		720 N	528	-0-	-192	-0-	528 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	
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3			N	-0-	89	
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3			N	-0-	89	
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3			N	-0-	89	
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3			N	-0-	89	
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3			N	-0-	89	
*11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3			N	-0-	89	

SHARP, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911 - 10314	
06		2640 X	1696	-0-	-944	-0-	1690 3	6 9		N	5	185	
07		2480 X	1484	-0-	-996	-0-	1478 3	6 9		N	5	190	
08		2480 X	2037	-0-	-443	-0-	2031 3	6 9		N	5	195	
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			N	-0-	195	
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3			N	-0-	195	
11		1980 N	1372	-0-	-608	-0-	1371 3	1 9		N	1	196	

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10330	
06		1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026 3			N	-0-	156	
07		1209 N	978	-0-	-231	-0-	978 3			N	-0-	156	
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-	156	
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3			N	-0-	156	
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-	156	
11		1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069 3			N	-0-	156	

SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322	
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	758 3	81 9		N	74	179 1	
07		930 N	676	-0-	-254	-0-	669 3	7 9		N	6	82	
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	781 3	19 9		N	17	99	
09		840 N	797	-0-	-43	-0-	795 3	2 9		N	2	101	
10		682 N	394	-0-	-288	-0-	388 3	6 9		N	5	106	
*11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	869 3	12 9		N	11	117	

GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9968 - 10474	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	27	
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	27	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-	27	
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	27	
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-	27	
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-	27	

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
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						
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #: 1-T	RRCID -> 136008	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10375	- 10444						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 138414	COMPL. DATE 06/18/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10073	- 10465						
06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-				104
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-				104
08	100 N	527	-0-	427	-0-	427	2			Y	-0-				104
09	786 N	359	-0-	-427	-0-	356	2	3	9	Y	3				107
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-				107
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				107
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #: 1-T	RRCID -> 139005	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10447	- 10524						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BARRON-HARTMAN GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 178347	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 9915	- 10862						
06	T. A.	445	-0-	445	-0-	445	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	371	-0-	371	-0-	816	2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	386	-0-	386	-0-	1202	2			Y	-0-				-0-
09	1443 X	241	-0-	-1202	-0-	238	2	3	9	Y	3				3
10	465 X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-				3
11	450 X	311	-0-	-139	-0-	311	2			Y	-0-				3
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 218121	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10180	- 10788						
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	573	1	11	2	Y	-0-				35
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	229	1	28	2	Y	-0-				35
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	Y	-0-				35
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				35
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	Y	7				42
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				42
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 218943	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11085	PERF. 9932	- 10172						
06	2760 X	2143	-0-	-617	-0-	2140	2	3	9	Y	3				83
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-				83
08	700 N	3371	-0-	2671	-0-	2671	2			Y	-0-				83
09	3000 N	3319	-0-	319	-0-	2990	2	20	9	Y	18				101
10	5500 X	2510	-0-	-2990	-0-	2510	2			Y	-0-				101
*11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-				101

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.10182 - 11008	
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
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	2		Y	-0-		30
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-		30
08	100 N	464	-0-	364	364	464	2		Y	-0-		30
09	849 N	485	-0-	-364	-0-	485	2		Y	-0-		30
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3 9	Y	3		33
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-		33

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 - 10581	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
09	14B2 EXT	159	-0-	159	159	159	2		Y	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-		55

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10325 - 10572	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1 9	Y	1		27
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-		27
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-		27
09	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-		27
10	837 X	264	-0-	-573	-0-	264	2		Y	-0-		27
11	810 X	342	-0-	-468	-0-	339	2	3 9	Y	3		30

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9929 - 10766	
06	1620 X	1101	-0-	-519	-0-	1101	2		Y	-0-		45
07	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		Y	-0-		45
08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2		Y	-0-		45
09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2		Y	-0-		45
10	4433 X	3948	-0-	-485	-0-	3948	2		Y	-0-		45
11	3761 X	2297	-0-	-1464	-0-	2297	2		Y	-0-		45

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10007 - 10530	
06	2310 X	1921	-0-	-389	-0-	1920	2	1 9	Y	1		27
07	2387 X	2141	-0-	-246	-0-	2141	2		Y	-0-		27
08	700 N	2480	-0-	1780	1780	2480	2		Y	-0-		27
09	3000 N	2333	-0-	-667	1113	2333	2		Y	-0-		27
10	2891 N	1778	-0-	-1113	-0-	1778	2		Y	-0-		27
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3 9	Y	3		30

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10371 - 10467	
06	1140 N	824	-0-	-316	-0-	824	2		Y	-0-		37
07	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2		Y	-0-		37
08	100 N	1481	-0-	1381	1381	1481	2		Y	-0-		37
09	2680 N	1299	-0-	-1381	-0-	1299	2		Y	-0-		37
10	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	2		Y	-0-		37
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-		37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11106 - 12208	
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		Y	-0-		81
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-		81
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-		81
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3 9	Y	3		84
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2		Y	-0-		84
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2		Y	-0-		84

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	9999 - 11021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3000 X	2044	-0-	-956	-0-	2036 2	8 9	Y	7		67
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		Y	-0-		67
08		700 N	3765	-0-	3065	3065	3765 2		Y	-0-		67
09		3000 N	3011	-0-	11	3076	3011 2		Y	-0-		67
10		5063 X	1987	-0-	-3076	-0-	1987 2		Y	-0-		67
*11		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-		67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9965 - 11001
06		840 N	765	-0-	-75	-0-	764 2	1 9	Y	1		28
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-		28
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-		28
09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2379 2	3 9	Y	3		31
10		496 N	279	-0-	-217	-0-	279 2		Y	-0-		31
*11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10356 - 11020
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	232155	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10627 - 10957
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10102 - 10820
06		780 N	719	-0-	-61	-0-	719 2		Y	-0-		27
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-		27
08		100 N	1281	-0-	1181	1181	1281 2		Y	-0-		27
09		2311 N	1130	-0-	-1181	-0-	1127 2	3 9	Y	3		30
10		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 2		Y	-0-		30
*11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-		30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	11306 - 11694
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	9918 - 10819
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10122	- 10992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			61
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
11		0 N	-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		
06		360 N	221	-0-	-139	-0-	221	2		Y	-0-			27
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			27
08		100 N	286	-0-	186	186	286	2		Y	-0-			27
09		426 N	240	-0-	-186	-0-	240	2		Y	-0-			27
10		496 N	174	-0-	-322	-0-	174	2		Y	-0-			27
11		270 N	196	-0-	-74	-0-	193	2	3 9	Y	3			30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10638	- 11010		
06		T. A.	5090	-0-	5090	5090	5090	2		Y	-0-			-0-
07		T. A.	7323	-0-	7323	12413	7323	2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	724	-0-	724	13137	724	2		Y	-0-			-0-
09		13418 X	281	-0-	-13137	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
10		465 X	380	-0-	-85	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
*11		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11466	- 11700		
06		1200 N	820	-0-	-380	-0-	820	2		Y	-0-			103
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			103
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1629	2	184 9	Y	167	167	1	103
09		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3 9	Y	3			106
10		1364 X	775	-0-	-589	-0-	775	2		Y	-0-			106
11		1623 X	933	-0-	-690	-0-	933	2		Y	-0-			106

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11424	- 11742		
06		1110 N	777	-0-	-333	-0-	777	2		Y	-0-			88
07		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2		Y	-0-			88
08		100 N	1532	-0-	1432	1432	1532	2		Y	-0-			88
09		2885 N	1453	-0-	-1432	-0-	1453	2		Y	-0-			88
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			88
*11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3 9	Y	3			91

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10108	- 10768		
06		2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2383	2	2 9	Y	2			44
07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-			44
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		Y	-0-			44
09		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		Y	-0-			44
10		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		Y	-0-			44
*11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3084	2	19 9	Y	17			61

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241816	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10658	- 10940		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341 - 10972					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242 - 10986					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590 - 11810					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021					
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					57
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					57
08	200 N	1890	-0-	1690	1690	1890	2			Y	-0-					57
09	2624 N	934	-0-	-1690	-0-	931	2	3	9	Y	3					60
10	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	2			Y	-0-					60
11	1464 N	552	-0-	-912	-0-	552	2			Y	-0-					60
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243505	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11420 - 12391					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10180 -	10719	
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

06		6600 X	3993	-0-	-2607	-0-	3965 2	28 9	Y	25			119
07		6076 X	4713	-0-	-1363	-0-	4713 2		Y	-0-			119
08		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770 2		Y	-0-			119
09		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6584 2	36 9	Y	33			152
10		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2		Y	-0-			152
*11		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5840 2	58 9	Y	53			205

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10708 -	11661	
06		1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1354 2		Y	-0-			45
07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		Y	-0-			45
08		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		Y	-0-			45
09		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2119 2	3 9	Y	3			48
10		1612 X	1415	-0-	-197	-0-	1415 2		Y	-0-			48
11		1980 X	1470	-0-	-510	-0-	1470 2		Y	-0-			48

CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	251050	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9923 -	10792	
06		510 N	441	-0-	-69	-0-	441 2		Y	-0-			27
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-			27
08		100 N	653	-0-	553	553	653 2		Y	-0-			27
09		1182 N	629	-0-	-553	-0-	626 2	3 9	Y	3			30
10		527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		Y	-0-			30
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252448	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9978 -	10950	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			50
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	652 2	8 9	Y	7			57
08		100 N	210	-0-	110	110	210 2		Y	-0-			57
09		565 N	455	-0-	-110	-0-	455 2		Y	-0-			57
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			57
*11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	172 2	3 9	Y	3			60

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444 -	11767	
06		900 N	655	-0-	-245	-0-	655 2		Y	-0-			50
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-			50
08		700 N	1278	-0-	578	578	1278 2		Y	-0-			50
09		2050 N	1472	-0-	-578	-0-	1295 2	177 9	Y	161	183 1		28
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-			28
*11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-			28

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407 -	11760	
06		1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1133 2		Y	-0-			70
07		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609 2		Y	-0-			70
08		700 N	1899	-0-	1199	1199	1899 2		Y	-0-			70
09		3000 N	1818	-0-	-1182	17	1818 2		Y	-0-			70
10		1521 N	1504	-0-	-17	-0-	1504 2		Y	-0-			70
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1572 2	3 9	Y	3			73

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107 -	10993	
06		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790 2	1 9	Y	1			84
07		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		Y	-0-			84
08		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2		Y	-0-			84
09		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2		Y	-0-			84
10		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		Y	-0-			84
*11		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370 2	3 9	Y	3			87

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				945936										
PULLEN		WELL #:		1 L		RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		600 N	471	-0-	-129	-0-	471 2			Y	-0-			51
07		558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2			Y	-0-			51
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			Y	-0-			51
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			Y	-0-			51
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 2	10 9		Y	9			60
*11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 2	6 9		Y	5	57 1		8

OGLE		WELL #:		1		RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322				
06		2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2113 2			N	-0-			32
07		2232 N	2190	-0-	-42	-0-	2190 2			N	-0-			32
08		2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191 2			N	-0-			32
09		2100 N	2009	-0-	-91	-0-	2009 2			N	-0-			32
10		2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2179 2			N	-0-			32
11		2130 N	2049	-0-	-81	-0-	2049 2			N	-0-			32

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				
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3			N	-0-			-0-
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3			N	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-
09		300 N	203	-0-	-97	-0-	203 3			N	-0-			-0-
10		279 N	183	-0-	-96	-0-	183 3			N	-0-			-0-
11		240 N	161	-0-	-79	-0-	161 3			N	-0-			-0-

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				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921				
06		4290 X	4174	-0-	-116	-0-	4174 2			N	-0-			-0-
07		4340 X	4096	-0-	-244	-0-	4096 2			N	-0-			-0-
08		4340 X	3736	-0-	-604	-0-	3736 2			N	-0-			-0-
09		4170 X	3577	-0-	-593	-0-	3577 2			N	-0-			-0-
10		4309 X	3066	-0-	-1243	-0-	3066 2			N	-0-			-0-
11		4170 X	3792	-0-	-378	-0-	3792 2			N	-0-			-0-

AKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387				
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015 2	1 9		N	1	1 8		-0-
07		1519 N	731	-0-	-788	-0-	731 2			N	-0-			-0-
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			N	-0-			-0-
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1624 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-			-0-
11		1170 N	860	-0-	-310	-0-	860 2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-	-0-
07	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-	-0-
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-	-0-
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-	-0-
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-	-0-
*11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864	
06	13920 X	11385	-0-	-2535	-0-	-0-	11385	2	N	-0-	-0-
07	11997 X	11151	-0-	-846	-0-	-0-	11151	2	N	-0-	-0-
08	12927 X	11497	-0-	-1430	-0-	-0-	11497	2	N	-0-	-0-
09	12510 X	9847	-0-	-2663	-0-	-0-	9847	2	N	-0-	-0-
10	12927 X	11966	-0-	-961	-0-	-0-	11966	2	N	-0-	-0-
*11	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	-0-	11517	2	N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930	
06	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	-0-	9321	2	N	-0-	-0-
07	19499 X	1	-0-	-19498	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540	
06	9450 X	9384	-0-	-66	-0-	-0-	9384	2	N	-0-	-0-
07	9734 X	9701	-0-	-33	-0-	-0-	9701	2	N	-0-	-0-
08	9703 X	9588	-0-	-115	-0-	-0-	9588	2	N	-0-	-0-
09	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	-0-	9617	2	N	-0-	-0-
10	9703 X	9180	-0-	-523	-0-	-0-	9180	2	N	-0-	-0-
*11	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	-0-	9716	2	N	-0-	-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	11550 X	5556	-0-	-5994	-0-	-0-	5556	2	N	-0-	-0-
07	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	-0-	9478	2	N	-0-	-0-
08	10509 X	9513	-0-	-996	-0-	-0-	9513	2	N	-0-	-0-
09	10170 X	4961	-0-	-5209	-0-	-0-	4961	2	N	-0-	-0-
10	10509 X	8764	-0-	-1745	-0-	-0-	8764	2	N	-0-	-0-
*11	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	-0-	10607	2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-			-0-
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-			-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		N	-0-			-0-
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-			-0-
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-			-0-
*11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027				
06	2340 X	2313	-0-	-27	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2		N	-0-			-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2939 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	2563 2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414				
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801				
06	14B2 EXT	4511	-0-	4511	18006	4511 2		N	-0-			-0-
07	22897 X	4891	-0-	-18006	-0-	4891 2		N	-0-			-0-
08	5518 X	4023	-0-	-1495	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	3750	-0-	-750	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
10	4898 X	3906	-0-	-992	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
11	4740 X	3755	-0-	-985	-0-	3755 2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974				
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LAXSON		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. MCLEAN				WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838		- 16071		
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	4009	-0-	-83	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3754	-0-	-206	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3687	-0-	-243	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21320				N	NO RPT					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435		- 15679		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55441				N	NO RPT					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410		- 15752		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069		- 16081		
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307		- 15979		
06	480 X	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	124 X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248 X	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	240 X	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502	
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
06	450 N	212	-0-	-238	-0-		212	2			-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-		228	2			-0-
08	527 N	288	-0-	-239	-0-		288	2			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-		211	2			-0-
11	270 N	169	-0-	-101	-0-		169	2			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844	
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-		12248	2			-0-
07	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-		11503	2			-0-
08	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-		10406	2			-0-
09	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-		10762	2			-0-
10	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-		9298	2			-0-
*11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-		10546	2			-0-

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514	
06	2100 N	1799	-0-	-301	-0-		1799	2			-0-
07	1860 N	1817	-0-	-43	-0-		1817	2			-0-
08	1860 N	1694	-0-	-166	-0-		1694	2			-0-
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-		1608	2			-0-
10	1829 N	1670	-0-	-159	-0-		1670	2			-0-
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-		1531	2			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-	-0-
07	6665 X	6664	-0-	-1	-0-	6664	2		N	-0-	-0-
08	6665 X	6649	-0-	-16	-0-	6649	2		N	-0-	-0-
09	6540 X	6432	-0-	-108	-0-	6432	2		N	-0-	-0-
10	6758 X	6665	-0-	-93	-0-	6665	2		N	-0-	-0-
11	6540 X	6434	-0-	-106	-0-	6434	2		N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551		
06	5760 X	3135	-0-	-2625	-0-	3135	2		N	-0-	-0-
07	5952 X	2476	-0-	-3476	-0-	2476	2		N	-0-	-0-
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2		N	-0-	-0-
09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2		N	-0-	-0-
10	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2		N	-0-	-0-
*11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2		N	-0-	-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599		
06	15630 X	12449	-0-	-3181	-0-	12448	2	1 9	N	1 8	-0-
07	13485 X	12274	-0-	-1211	-0-	12273	2	1 9	N	1 8	-0-
08	13485 X	11541	-0-	-1944	-0-	11541	2		N	-0-	-0-
09	12450 X	12396	-0-	-54	-0-	12396	2		N	-0-	-0-
10	12865 X	4492	-0-	-8373	-0-	4491	2	1 9	N	1 8	-0-
*11	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2		N	-0-	-0-

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778		
06	7530 X	6534	-0-	-996	-0-	6534	2		N	-0-	-0-
07	7843 X	5646	-0-	-2197	-0-	5646	2		N	-0-	-0-
08	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		N	-0-	-0-
09	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2		N	-0-	-0-
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2		N	-0-	-0-
*11	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2		N	-0-	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703			
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490			
06	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2	N	-0-	-0-	
07	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2	N	-0-	-0-	
08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2	N	-0-	-0-	
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2	N	-0-	-0-	
10	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2	N	-0-	-0-	
*11	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2	N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174			
06	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2	N	-0-	-0-	
07	8525 X	6942	-0-	-1583	-0-	6941	2	1 9 N	1 8	-0-	
08	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2	N	-0-	-0-	
09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2	N	-0-	-0-	
10	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9107	2	1 9 N	1 8	-0-	
11	8250 X	7768	-0-	-482	-0-	7768	2	N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642			
06	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	
10	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170			
06	17940 X	16603	-0-	-1337	-0-	16603	2	N	-0-	-0-	
07	18538 X	16768	-0-	-1770	-0-	16768	2	N	-0-	-0-	
08	18538 X	13213	-0-	-5325	-0-	13213	2	N	-0-	-0-	
09	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	18918	2	N	-0-	-0-	
10	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2	N	-0-	-0-	
*11	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	2	N	-0-	-0-	

HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248			
06	16860 X	16497	-0-	-363	-0-	16497	2	N	-0-	-0-	
07	17422 X	16878	-0-	-544	-0-	16877	2	1 9 N	1 8	-0-	
08	17205 X	16838	-0-	-367	-0-	16838	2	N	-0-	-0-	
09	16650 X	16192	-0-	-458	-0-	16192	2	N	-0-	-0-	
10	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	17161	2	1 9 N	1 8	-0-	
11	16500 X	16446	-0-	-54	-0-	16446	2	N	-0-	-0-	

MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15446 - 15675	
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
06	14460 X	305	-0-	-14155	-0-		305	2			-0-
07	13051 X	384	-0-	-12667	-0-		384	2			-0-
08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-						-0-
09	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-						-0-
10	12741 X	4086	-0-	-8655	-0-		4086	2			-0-
*11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		4930	2			-0-

MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778	
06	10320 X	8489	-0-	-1831	-0-		8489	2			-0-
07	11067 X	8939	-0-	-2128	-0-		8938	2	1 9	N	-0-
08	11067 X	9902	-0-	-1165	-0-		9902	2			-0-
09	10710 X	8858	-0-	-1852	-0-		8858	2			-0-
10	10726 X	777	-0-	-9949	-0-		777	2			-0-
11	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-						-0-

BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399	
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	2			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2			-0-
09	600 N	354	-0-	-246	-0-		354	2			-0-
10	620 N	416	-0-	-204	-0-		416	2			-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430	2			-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318		PERF.15864 - 15870	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15026 - 15581	
06	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-		29828	2			-0-
07	32326 X	32326	-0-	-0-	-0-		32326	2			-0-
08	35403 X	35403	-0-	-0-	-0-		35402	2	1 9	N	-0-
09	32732 X	32732	-0-	-0-	-0-		32731	2	1 9	N	-0-
10	33955 X	33955	-0-	-0-	-0-		33953	2	2 9	N	-0-
*11	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-		32185	2	1 9	N	-0-

CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15141 - 15718	
06	690 X	602	-0-	-88	-0-		602	2			-0-
07	775 X	453	-0-	-322	-0-		453	2			-0-
08	775 X	494	-0-	-281	-0-		494	2			-0-
09	750 X	284	-0-	-466	-0-		284	2			-0-
10	682 X	213	-0-	-469	-0-		213	2			-0-
11	600 X	90	-0-	-510	-0-		90	2			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504				
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
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62 2	N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161 2	N	-0-			-0-
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86 2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597				
06	7830	X	669	-0-	-7161	-0-	669 2	N	-0-			-0-
07	713	X	575	-0-	-138	-0-	575 2	N	-0-			-0-
08	713	X	294	-0-	-419	-0-	294 2	N	-0-			-0-
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
*11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-			-0-

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581				
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512				
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-			-0-
07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
08	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	N	-0-			-0-
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2	N	-0-			-0-
*11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2	N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691				
06	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	16936 2	N	-0-			-0-
07	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-		N	-0-			-0-
08	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-		N	-0-			-0-
09	22590	X	11149	-0-	-11441	-0-	11149 2	N	-0-			-0-
10	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	33067 2	N	2	2	8	-0-
*11	32233	X	32233	-0-	-0-	-0-	32233 2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250				
06	6930	X	5664	-0-	-1266	-0-	5664 2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6064	-0-	-1283	-0-	6064 2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	6466 2	N	-0-			-0-
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328 2	N	-0-			-0-
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7604 2	N	1	1	8	-0-
*11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742 2	N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826				
06	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14300 2	N	-0-			-0-
07	12555	X	7792	-0-	-4763	-0-	7791 2	N	1	1	8	-0-
08	12555	X	2028	-0-	-10527	-0-	2028 2	N	-0-			-0-
09	14310	X	581	-0-	-13729	-0-	581 2	N	-0-			-0-
10	14787	X	8412	-0-	-6375	-0-	8412 2	N	-0-			-0-
*11	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764 2	N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552								
06	5820 X	560	-0-	-5260	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	8246 X	750	-0-	-7496	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	8246 X	665	-0-	-7581	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	7980 X	688	-0-	-7292	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	837 X	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	720 X	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710								
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	2952	-0-	-3651	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	6603 X	3254	-0-	-3349	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	6480 X	3379	-0-	-3101	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	6696 X	2922	-0-	-3774	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	6313	-0-	-167	-0-	6312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602								
06	26040 X	24544	-0-	-1496	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
07	26908 X	25505	-0-	-1403	-0-	25504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26908 X	24692	-0-	-2216	-0-	24691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25830 X	21027	-0-	-4803	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
10	25916 X	21549	-0-	-4367	-0-	21546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	24690 X	20336	-0-	-4354	-0-	20335	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710								
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
06	125 X	-0-	-0-	-125	-0-					N	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828								
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186								
06	18150 X	13039	-0-	-5111	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
07	19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	19084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
09	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
10	25431 X	25431	-0-	-0-	-0-	25430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448								
06	1410 N	1046	-0-	-364	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1078	-0-	-410	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	1782	-0-	-498	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676								
06	780 X	211	-0-	-569	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	806 X	53	-0-	-753	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	806 X	136	-0-	-670	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	780 X	118	-0-	-662	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	651 X	11	-0-	-640	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628								
06	26700 X	5092	-0-	-21608	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	28644 X	4193	-0-	-24451	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	35476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27720 X	27671	-0-	-49	-0-	27670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22537 X	5939	-0-	-16598	-0-	5937	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	32760 X	135	-0-	-32625	-0-	135	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084								
06	15480 X	11360	-0-	-4120	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
08	15996 X	11838	-0-	-4158	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
09	11520 X	10241	-0-	-1279	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
10	20057 X	13060	-0-	-6997	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
11	19410 X	12119	-0-	-7291	-0-	12119	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010								
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	6355 X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	5911	-0-	-444	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	5144	-0-	-1006	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
*11	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476				
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3	N	-0-			-0-
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3	N	-0-			-0-
08	5363 X	5341	-0-	-22	-0-	5341	3	N	-0-			-0-
09	5190 X	5149	-0-	-41	-0-	5149	3	N	-0-			-0-
10	5363 X	5164	-0-	-199	-0-	5164	3	N	-0-			-0-
11	5190 X	4685	-0-	-505	-0-	4685	3	N	-0-			-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391				
06	6960 X	6837	-0-	-123	-0-	6837	3	N	-0-			-0-
07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3	N	-0-			-0-
08	7564 X	6076	-0-	-1488	-0-	6076	3	N	-0-			-0-
09	7320 X	5244	-0-	-2076	-0-	5244	3	N	-0-			-0-
10	7657 X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	3	N	-0-			-0-
11	7410 X	6014	-0-	-1396	-0-	6014	3	N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)		49692 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
AP OPERATING, INC.		027049										
LANE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440				
06	8250 X	2785	-0-	-5465	-0-	2785	3	Y	-0-			-0-
07	8525 X	7123	-0-	-1402	-0-	7123	3	Y	-0-			-0-
08	8370 X	3999	-0-	-4371	-0-	3999	3	Y	-0-			-0-
09	5670 X	3196	-0-	-2474	-0-	3196	3	Y	-0-			-0-
10	7130 X	1213	-0-	-5917	-0-	1213	3	Y	-0-			-0-
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414				
06	14B2 EXT	15	-0-	15	310	15	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	324	14	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	334	10	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334			Y	-0-			-0-
*10	334 X	-0-	-0-	-334	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

M	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
06	13777	1372	-0-	-12405	4298	1372	3	Y	-0-			-0-
07	12555	-0-	-0-	-12555	-0-			Y	-0-			-0-
08	12555	-0-	-0-	-12555	-0-			Y	-0-			-0-
09	12150	-0-	-0-	-12150	-0-			Y	151	151	1	-0-
10	3210 R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3	Y	-0-			-0-
11	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	99	1	N	21			108
						23	9					
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	98	1	N	4			112
						4	9					
08	3410 X	2979	-0-	-431	-0-	90	1	N	-0-			112
09	3330 X	2283	-0-	-1047	-0-	69	1	N	-0-			112
10	3441 X	2813	-0-	-628	-0-	85	1	N	-0-			112
11	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	80	1	N	8			120
						9	9					

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		210 N	95	-0-	-115	-0-	3	1	92	2	N	-0-				23
07		279 N	247	-0-	-32	-0-	7	1	240	2	N	-0-				23
08		186 N	118	-0-	-68	-0-	4	1	114	2	N	-0-				23
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-				23
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	2	N	-0-				23
*11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	N	-0-				23

 MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

06	8460 X	7749	-0-	-711	-0-	231	1	7465	2	N	48					68
07	8742 X	7582	-0-	-1160	-0-	226	1	7301	2	N	50					118
08	8742 X	7955	-0-	-787	-0-	236	1	7611	2	N	98					216
09	8370 X	7621	-0-	-749	-0-	229	1	7388	2	N	4					220
10	7998 X	7968	-0-	-30	-0-	239	1	7720	2	N	8					228
11	7740 X	7643	-0-	-97	-0-	230	1	7413	2	N	-0-					228

 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

06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1570	3	77	9	Y	70					158
07	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	1212	3	3	9	Y	3					161
08	1767 N	1408	-0-	-359	-0-	1402	3	6	9	Y	5					166
09	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1443	3	10	9	Y	9					175
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1257	3	41	9	Y	37	178	1			34
*11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	Y	25					59

 CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

06	870 N	377	-0-	-493	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	325	-0-	-636	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)		51599 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850										
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 262316		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 7116 - 7121		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	2	1		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	2	1		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	27	2	Y	1	1		-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 266402		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7020 - 7024		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	7	1		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	5	1		-0-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	6	1		-0-

WAREING		WELL #: 2		RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	22	1		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	25	1		-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	320	2	Y	24	1		-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
FDL OPERATING, LLC		263924										
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 N	771	-0-	-219	-0-	771	3	N	-0-			-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	3	N	-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	3	N	-0-			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027												
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3	N	-0-		-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3	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												
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	2	N	119
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	81	1	2362	2	N	119
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	72	1	2210	2	N	119
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	N	119
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	N	119
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	N	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												
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	N	17
							11	9				
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	N	17
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	23	1	709	2	N	17
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	N	17
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	17
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	67	1	1996	2	N	64	185	1	135	
						70	9								
07	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	61	1	1787	2	N	15			150	
						17	9								
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	2	N	39			189	
						43	9								
09	2130 N	1868	-0-	-262	-0-	75	1	1746	2	N	43			232	
						47	9								
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	107	1	2070	2	N	30			262	
						33	9								
11	1980 N	1905	-0-	-75	-0-	98	1	1759	2	N	44	179	1	127	
						48	9								

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

06	1260 N	949	-0-	-311	-0-	949	2			N	-0-			30
07	1240 N	744	-0-	-496	-0-	744	2			N	-0-			30
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4			34
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	N	2			36
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1			37
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2			39

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

06	1680 N	1265	-0-	-415	-0-	1265	3			N	-0-			42
07	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			N	-0-			42
08	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			N	-0-			42
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-			42
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			42
*11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			42

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-			15
07	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-			15
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-			15
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-			15
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-			15
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-			15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				189405								
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10404 - 10798	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626 - 10858	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 10784	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11094	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11024	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.10688 - 11820	
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-
07	713	N	55	-0-	-658	-0-	4	1	51	2	N	-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	2	N	-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-
11	1350	N	68	-0-	-1282	-0-	5	1	63	2	N	-0-

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		OSBORN		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
						//CONT.//	189405									
						WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10732 - 10954	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	2	RRCID ->	191391	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10808 - 11046	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		OSBORN		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
						//CONT.//	189405					
						WELL #:	3	RRCID ->	194644	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29

LOPER						WELL #:	4	RRCID ->	197305	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER						WELL #:	5	RRCID ->	197389	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONNER, TOM						WELL #:	3	RRCID ->	197426	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	5	RRCID ->	198156	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORN						WELL #:	4	RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PYRAMID LAND						WELL #:	6	RRCID ->	201263	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		LOPER		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
						//CONT.//	189405							
				WELL #:		6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 10884	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
								CODE	CODE	CODE	CODE			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOOD				WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

BONNER, ANDY				WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869	
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	131
07	465	N	222	-0-	-243	-0-	-0-	17	1	205	2	N	-0-	131
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	N	-0-	131
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-	131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131	
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-		131	

WOOD				WELL #:		4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684 - 11752	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34	

BONNER, TOM				WELL #:		4	RRCID ->	202910	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10648 - 10844	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OSBORN				WELL #:		6	RRCID ->	203653	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630 - 10774	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	

OSBORN				WELL #:		5	RRCID ->	203887	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11026	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	-0-					82
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-					82
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-					82
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-					82
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	-0-					82
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	40	1	486	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
						//CONT.//	189405									
						WELL #:	10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160 - 11210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WOOD				WELL #:	9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784 - 10958		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510 - 10814		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WOOD				WELL #:	15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943 - 11019		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WOOD				WELL #:	13	RRCID ->	219218	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666 - 10770		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID ->	219221	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11038		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		WOOD				WELL #:	2	RRCID ->	219817	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 10853		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10965 - 11170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11083	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

LOPER (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	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			
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-	
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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
STROUD PETROLEUM, INC. BONNER		828082 WELL #: 1		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 11160			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	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			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
MITCHELL-WILLIAMS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 193277	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11242		
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 198154	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080	- 12082		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		32
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		32
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		32
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		32
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		32
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		32

BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 200673	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 12103		
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584 3	2 9	N	2		63
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 3	1 9	N	1		64
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 3	1 9	N	1		65
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		65
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		65
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		65

BONNER				WELL #: 3	RRCID -> 203875	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003	- 12092		
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	634 3	168 9	N	153	143 1	55
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	663 3	15 9	N	14		69
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	591 3	7 9	N	6		75
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	581 3	2 9	N	2		77
10	682 N	441	-0-	-241	-0-	440 3	1 9	N	1		78
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569 3	6 9	N	5		83

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	11729 - 11980		
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
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2146	3	12	9	N	11	55
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3	58
08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	3	3	9	N	3	61
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	N	2	63
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	3	1	9	N	1	64
11		900 N	670	-0-	-230	-0-	539	3	131	9	N	119 176 1	7

BONNER		WELL #:	5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11764 - 11960		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BONNER		WELL #:	7	RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10996 - 11220		
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3				N	-0-	11
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3				N	-0-	11
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3				N	-0-	11
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3				N	-0-	11
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3				N	-0-	11
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3				N	-0-	11

BONNER		WELL #:	6	RRCID ->	220513	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11011 - 11964		
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3				N	-0-	17
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3				N	-0-	17
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3				N	-0-	17
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3				N	-0-	17
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3				N	-0-	17
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3				N	-0-	17

BONNER		WELL #:	9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11000 - 12060		
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3				N	-0-	41
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3				N	-0-	41
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-	41
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-	41
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-	41
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3				N	-0-	41

BONNER		WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10723 - 10814		
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3				N	-0-	59
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-	59
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3				N	-0-	59
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-	59
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3				N	-0-	59
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3				N	-0-	59

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER		//CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 11628
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	10
07	186 N	33	-0-	-153	-0-	3	1	30	2	N	-0-	10
08	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-	10
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-	10
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-	10
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-	10

WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904 - 11916
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	2	N	-0-	82
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-	82
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	N	-0-	82
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-	82
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-	82
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	30	1	363	2	N	-0-	82

BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840 - 11924
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	179	1	2189	2	N	-0-	104
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	186	1	2222	2	N	-0-	104
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2148	2	N	33	137
						36	9					
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	179	1	2195	2	N	-0-	137
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	175	1	2147	2	N	-0-	137
*11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	162	1	1952	2	N	47	184
						52	9					

BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754 - 11870
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	331	1	4051	2	N	-0-	49
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	373	1	4460	2	N	-0-	49
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	345	1	4199	2	N	-0-	49
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	376	1	4616	2	N	-0-	49
10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	371	1	4554	2	N	-0-	49
11	4320 X	4284	-0-	-36	-0-	326	1	3912	2	N	42	91
						46	9					

OSBORN				WELL #:	1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732 - 11158
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	338	1	4129	2	N	-0-	67
07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	398	1	4761	2	N	-0-	67
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	359	1	4368	2	N	-0-	67
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	376	1	4618	2	N	-0-	67
10	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	386	1	4738	2	N	-0-	67
*11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	383	1	4601	2	N	-0-	67

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	575	1	7038	2	N	-0-		82
07	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	679	1	8113	2	N	-0-		82
08	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	681	1	8285	2	N	52		134
09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	57	9						
10	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	610	1	7500	2	N	-0-		134
*11	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	701	1	8610	2	N	-0-		134
						658	1	7903	2	N	-0-		134

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	64	1	760	2	N	-0-		27
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	61	1	743	2	N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	56	1	671	2	N	-0-		27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	N	-0-		27
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	78	1	937	2	N	-0-		27
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-		27
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	116	1	1423	2	N	-0-		27
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	127	1	1555	2	N	-0-		27
*11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	27		54
						30	9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	191	1			176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	183	1			158
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	126	188	1			96
						139	9									
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	N	59					155
						65	9									
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	N	142	168	1			129
						156	9									
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	200					329
						220	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	249	1	3043	2	N	-0-					12
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	194	1	2315	2	N	-0-					12
08	3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	144	1	1757	2	N	-0-					12
09	3150 X	1885	-0-	-1265	-0-	142	1	1743	2	N	-0-					12
10	3255 X	1676	-0-	-1579	-0-	126	1	1550	2	N	-0-					12
11	3150 X	1449	-0-	-1701	-0-	111	1	1338	2	N	-0-					12

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-					34
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	N	-0-					34
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	46	1	560	2	N	-0-					34
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	44	1	530	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

06	1740 N	1151	-0-	-589	-0-	87	1	1064	2	N	-0-					29
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	122	1	1459	2	N	-0-					29
08	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	97	1	1186	2	N	-0-					29
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1560	2	N	-0-					29
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1548	2	N	-0-					29
*11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
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
WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 199248	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11489 - 11861					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27 1	334 2	N	-0-			17
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27 1	323 2	N	-0-			17
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27 1	323 2	N	-0-			17
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27 1	328 2	N	-0-			17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29 1	351 2	N	-0-			17
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 1	294 2	N	-0-			17
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10520 - 11624					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-			35
PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202427	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 12186	PERF.10990 - 12096					
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	212 1	2591 2	N	-0-			25
07	2883 X	2700	-0-	-183	-0-	208 1	2492 2	N	-0-			25
08	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	196 1	2385 2	N	-0-			25
09	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	199 1	2445 2	N	-0-			25
10	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	195 1	2399 2	N	-0-			25
11	2790 X	2078	-0-	-712	-0-	160 1	1918 2	N	-0-			25
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202481	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11461 - 11716					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			110

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 5		RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	-0-				60
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	2	N	-0-				60
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	845	2	N	-0-				60
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	2	N	-0-				60
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	847	2	N	-0-				60
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	61	1	738	2	N	-0-				60

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	N	-0-				-0-
07	1116 N	643	-0-	-473	-0-	50	1	593	2	N	-0-				-0-
08	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	83	1	1004	2	N	-0-				-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	2	N	-0-				-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	803	2	N	-0-				-0-
11	1050 N	491	-0-	-559	-0-	38	1	453	2	N	-0-				-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				27

LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738						
06	2340 N	2138	-0-	-202	-0-	162	1	1976	2	N	-0-				17
07	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	161	1	1919	2	N	-0-				17
08	2232 N	1936	-0-	-296	-0-	147	1	1789	2	N	-0-				17
09	2130 N	1922	-0-	-208	-0-	145	1	1777	2	N	-0-				17
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-				17
11	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	139	1	1676	2	N	-0-				17

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215752		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820						
06	390 X	329	-0-	-61	-0-	25	1	304	2	N	-0-				10
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-				10
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	N	-0-				10
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-				10
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-				10
11	390 N	103	-0-	-287	-0-	8	1	95	2	N	-0-				10

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 1	371 2		N	-0-			25
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47 1	567 2		N	-0-			25
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	61 1	742 2		N	-0-			25
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	64 1	784 2		N	-0-			25
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	70 1	859 2		N	-0-			25
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	65 1	778 2		N	-0-			25

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702	- 11719	
06	2631 N	2569	-0-	-62	-0-	194 1	2375 2		N	-0-			29
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	193 1	2303 2		N	-0-			29
08	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	180 1	2187 2		N	-0-			29
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	233 1	2864 2		N	-0-			29
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	290 1	3562 2		N	-0-			29
*11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	291 1	3497 2		N	-0-			29

BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576	- 12016	
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42 1	509 2		N	-0-			50
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	27 1	328 2		N	-0-			50
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39 1	471 2		N	-0-			50
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62 1	762 2		N	-0-			50
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	84 1	1026 2		N	-0-			50
*11	3000 N	5873	-0-	2873	2873	451 1	5422 2		N	-0-			50

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160	- 11954	
06	3120 X	2752	-0-	-368	-0-	208 1	2544 2		N	-0-			49
07	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	219 1	2621 2		N	-0-			49
08	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	233 1	2836 2		N	-0-			49
09	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	206 1	2537 2		N	-0-			49
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	226 1	2770 2		N	-0-			49
11	2970 X	2442	-0-	-528	-0-	188 1	2254 2		N	-0-			49

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10784	- 11846	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	75 1	917 2		N	-0-			120
07	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	132 1	1579 2		N	-0-			120
08	1271 N	788	-0-	-483	-0-	60 1	728 2		N	-0-			120
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	132 1	1622 2		N	-0-			120
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	144 1	1763 2		N	-0-			120
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	114 1	1365 2		N	-0-			120

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW 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
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	219	1	2681	2	N	-0-			95
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	248	1	2967	2	N	-0-			95
08	3038 X	2159	-0-	-879	-0-	164	1	1995	2	N	-0-			95
09	2910 X	2467	-0-	-443	-0-	182	1	2242	2	N	39			134
						43	9							
10	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	197	1	2425	2	N	-0-			134
11	2940 X	974	-0-	-1966	-0-	75	1	899	2	N	-0-			134

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	179	1	2194	2	N	-0-			85
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	-0-			85
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	180	1	2195	2	N	-0-			85
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-			85
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	N	-0-			85
*11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	136	1	1632	2	N	-0-			85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	N	-0-			80
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-			80
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	-0-			80
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	2	N	-0-			80
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-			80
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	N	-0-			80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689		- 11521		
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	940	2	N	-0-			29
07	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	80	1	960	2	N	-0-			29
08	1271 N	781	-0-	-490	-0-	59	1	722	2	N	-0-			29
09	1020 N	687	-0-	-333	-0-	52	1	635	2	N	-0-			29
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-			29
11	750 N	391	-0-	-359	-0-	26	1	315	2	N	45			74
WOOD		WELL #: 14		RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666		- 11756		
06	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	131	1	1601	2	N	-0-			26
07	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	118	1	1409	2	N	-0-			26
08	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	106	1	1296	2	N	-0-			26
09	1740 N	1417	-0-	-323	-0-	107	1	1310	2	N	-0-			26
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	130	1	1602	2	N	-0-			26
11	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	88	1	1057	2	N	-0-			26
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221091		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11536		- 11561		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221379		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628		- 11636		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	N	-0-			34
07	868 N	805	-0-	-63	-0-	62	1	743	2	N	-0-			34
08	868 N	761	-0-	-107	-0-	58	1	703	2	N	-0-			34
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	56	1	685	2	N	-0-			34
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	2	N	-0-			34
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	2	N	-0-			34
WOOD		WELL #: 17		RRCID -> 222485		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909		- 11913		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	-0-			74
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	47	1	556	2	N	-0-			74
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	44	1	535	2	N	-0-			74
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-			74
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	N	-0-			74
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	43	1	516	2	N	-0-			74

LOPER (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 189405							
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
WOOD										WELL #: 11		RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930	
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1235	2	N	-0-		59			
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	100	1	1196	2	N	-0-		59			
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-		59			
09	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	87	1	1071	2	N	-0-		59			
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-		59			
11	1200	N	364	-0-	-836	-0-	23	1	277	2	N	58		117			
							64	9									
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	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	
06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	130	1	1585	2	N	-0-		107			
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	130	1	1553	2	N	27		134			
							30	9									
08	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	110	1	1333	2	N	-0-		134			
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	18		152			
							20	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	135	1	1661	2	N	-0-		152			
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	119	1	1429	2	N	39	181 1	10			
							43	9									
PYRAMID LAND										WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922	
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	29	1	359	2	N	-0-		94			
07	465	N	349	-0-	-116	-0-	27	1	322	2	N	-0-		94			
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	26	1	315	2	N	-0-		94			
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-		94			
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-		94			
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	2	N	-0-		94			

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538 - 11708	
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
06		4440 X	3988	-0-	-452	-0-	301 1	3687 2	N	-0-			94
07		4588 X	3942	-0-	-646	-0-	304 1	3638 2	N	-0-			94
08		4588 X	4156	-0-	-432	-0-	316 1	3840 2	N	-0-			94
09		4440 X	4293	-0-	-147	-0-	323 1	3970 2	N	-0-			94
10		4588 X	4237	-0-	-351	-0-	319 1	3918 2	N	-0-			94
11		4020 X	3708	-0-	-312	-0-	285 1	3423 2	N	-0-			94

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109						CNTY: FREESTONE			
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420 - 11646	
06		8250 X	8015	-0-	-235	-0-	7858 2	157 9	N	143	187 1		95
07		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8821 2	131 9	N	119			214
08		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9726 2	102 9	N	93	172 1		135
09		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8742 2	132 9	N	120	176 1		79
10		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9190 2	202 9	N	184	179 1		84
*11		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10140 2	55 9	N	50			134

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						CNTY: FREESTONE			
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10910 - 11910	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	10878 - 11860	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	10680 - 11930	
06		210 X	73	-0-	-137	-0-	73 2		Y	-0-			84
07		217 X	72	-0-	-145	-0-	72 2		Y	-0-			84
08		124 X	69	-0-	-55	-0-	69 2		Y	-0-			84
09		120 X	44	-0-	-76	-0-	44 2		Y	-0-			84
10		124 X	70	-0-	-54	-0-	70 2		Y	-0-			84
*11		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			84

LUNA (PETTIT)				55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936									
LARSON A		WELL #:		1	RRCID ->	177270	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8347 - 8386	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNA (PETTIT)		//CONT.//		55712 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	8201 - 8266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8288 - 8432
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		945936										
KNIGHT A		WELL #:		1	RRCID ->	162481	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	8754 - 8829
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		56882 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON								
BRG LONE STAR LTD.		090870												
CARTER GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255		
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	102	3	67	9	N	61	154 1	55
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	105	3	24	9	N	22		77
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3		80
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	105	3	1	9	N	1		81
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-		81
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	3	1	9	N	1		82

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		56882 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
EVERETT				WELL #: 2	RRCID -> 272079	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8156	-		8330					
M	O	ALLOW 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	

06		5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-	
07		496 N		-0-	-0-	-496					N	-0-			-0-	
08		12 N		-0-	-0-	-12					N	-0-			-0-	
09		17 N		17	-0-	-0-		1	1	16	2	N			-0-	
10		50 N		50	-0-	-0-		3	1	47	2	N			-0-	
*11		318 N		318	-0-	-0-		17	1	301	2	N			-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				56882 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.				090870												
GLADNEY #3 GU				WELL #: 3LT	RRCID -> 015454	COMPL. DATE 06/19/1961	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8656	-		8826					
M	O	ALLOW 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	

06		8533 X		8533	-0-	-0-		8376	3	157	9	N	143	169	1	197
07		4005 X		4005	-0-	-0-		3977	3	28	9	N	25			222
08		6435 X		6435	-0-	-0-		6347	3	88	9	N	80			302
09		6218 X		6218	-0-	-0-		6160	3	58	9	N	53			355
10		5493 X		5493	-0-	-0-		5404	3	89	9	N	81	154	1	282
*11		6114 X		6114	-0-	-0-		6014	3	100	9	N	91			373

PHILLIPS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 075457	COMPL. DATE 02/17/1978	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8588	-		8853					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06		103 N		103	-0-	-0-		103	3			N	-0-			21
07		105 N		105	-0-	-0-		105	3			N	-0-			21
08		104 N		104	-0-	-0-		104	3			N	-0-			21
09		101 N		101	-0-	-0-		101	3			N	-0-			21
10		100 N		100	-0-	-0-		100	3			N	-0-			21
*11		101 N		101	-0-	-0-		101	3			N	-0-			21

DEARMAN SWD				WELL #: 1 S	RRCID -> 080924	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4665	-		4718					
M	O	ALLOW 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	

06		0 K	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON "J" GU				WELL #: 1	RRCID -> 093526	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9028	-		9269					
M	O	ALLOW 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	

06		720 N		686	-0-	-34		686	3			N	-0-			-0-
07		992 N		447	-0-	-545		447	3			N	-0-			-0-
08		756 N		756	-0-	-0-		756	3			N	-0-			-0-
09		3000 N		5060	-0-	2060		5060	3			N	-0-			-0-
10		3100 N		7206	-0-	4106		6166	3			N	-0-			-0-
*11		3000 N		6310	-0-	3310		9476	3			N	-0-			-0-

CARTER GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 144383	COMPL. DATE 12/26/1992	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 8383	-		8534					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	

06		450 N		395	-0-	-55		395	3			N	-0-			-0-
07		361 N		361	-0-	-0-		361	3			N	-0-			-0-
08		374 N		374	-0-	-0-		374	3			N	-0-			-0-
09		390 N		332	-0-	-58		332	3			N	-0-			-0-
10		372 N		289	-0-	-83		289	3			N	-0-			-0-
11		360 N		295	-0-	-65		295	3			N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
10		713 N	581	-0-	-132	-0-	581 3		N	-0-			-0-
*11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

06		1740 N	1569	-0-	-171	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
10		1922 N	1654	-0-	-268	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
11		1770 N	1536	-0-	-234	-0-	1536 3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

06		390 N	324	-0-	-66	-0-	324 3		N	-0-			13
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			13
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			13
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3		N	-0-			13
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			13
11		360 N	293	-0-	-67	-0-	293 3		N	-0-			13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
ELEON OPERATORS, LLC 247722													
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1		N	-0-			45
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 1		N	-0-			45
08		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 1		N	-0-			45
09		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 1		N	-0-			45
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 1		N	-0-			45
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736													
06		1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129 1		N	-0-			-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 1		N	-0-			-0-
08		1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222 1		N	-0-			-0-
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 1		N	-0-			-0-
10		1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242 1		N	-0-			-0-
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11		14B DENY	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													
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			5
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

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							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 4		RRCID -> 226516		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 8943 - 9588							
06	840 N	688	-0-	-152	-0-	688	3			Y	-0-						-0-
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	3			Y	-0-						-0-
08	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	3			Y	-0-						-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-						-0-
10	992 N	472	-0-	-520	-0-	472	3			Y	-0-						-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT						-0-

LANE, T. W.		WELL #: 4		RRCID -> 233041		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 8993 - 9578							
06	1050 N	557	-0-	-493	-0-	557	3			Y	-0-						-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-						-0-
08	1829 N	1424	-0-	-405	-0-	1424	3			Y	-0-						-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-						-0-
10	1643 N	867	-0-	-776	-0-	867	3			Y	-0-						-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT						-0-

LANE, T. W.		WELL #: 5		RRCID -> 233230		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8990 - 9576							
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-						47
07	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3			Y	-0-						47
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-						47
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-						47
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-						47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						47

LANE, T. W.		WELL #: 6		RRCID -> 234839		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8994 - 9573							
06	2450 N	1307	-0-	-1143	-0-	1307	3			Y	-0-						-0-
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-						-0-
08	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-						-0-
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-						-0-
10	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-						-0-
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT						-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 6		RRCID -> 241647		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9781		PERF. 9076 - 9639							
06	1200 N	383	-0-	-817	-0-	383	3			Y	-0-						-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-						-0-
08	837 N	648	-0-	-189	-0-	648	3			Y	-0-						-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-						-0-
10	961 N	448	-0-	-513	-0-	448	3			Y	-0-						-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT						-0-

LANE, T. W.		WELL #: 7		RRCID -> 241812		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9000 - 9594							
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-						-0-
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-						-0-
08	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			Y	-0-						-0-
09	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3			Y	-0-						-0-
10	1829 N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-						-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT						-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
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	EOM BALANCE
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
06	1949 N	762	-0-	-1187	-0-	762	3			Y	-0-	-0-
07	1550 N	1196	-0-	-354	-0-					Y	-0-	-0-
08	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			Y	-0-	-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-	-0-
10	1209 N	784	-0-	-425	-0-	784	3			Y	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-	-0-
07	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	3			Y	-0-	-0-
08	1054 N	754	-0-	-300	-0-	754	3			Y	-0-	-0-
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	929	3			Y	-0-	-0-
10	930 N	516	-0-	-414	-0-	516	3			Y	-0-	-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
06	1740 N	1247	-0-	-493	-0-	1247	3			Y	-0-	-0-
07	2790 N	2556	-0-	-234	-0-	2556	3			Y	-0-	-0-
08	2511 N	1512	-0-	-999	-0-	1512	3			Y	-0-	-0-
09	1260 N	778	-0-	-482	-0-	778	3			Y	-0-	-0-
10	2542 N	961	-0-	-1581	-0-	961	3			Y	-0-	-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790												
06	5340	3783	-0-	-1557	-0-	3783	3			N	-0-	-0-
07	5518	3313	-0-	-2205	-0-	3313	3			N	-0-	-0-
08	5518	3211	-0-	-2307	-0-	3211	3			N	-0-	-0-
09	7314	6327	-0-	-987	-0-	6327	3			N	-0-	-0-
10	5053 #	3553	-0-	-1500	-0-	3553	3			N	-0-	-0-
11	3780 #	3352	-0-	-428	-0-	3352	3			N	-0-	-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010												
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-	97
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	97
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	97
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	97
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-	97
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-	97

MARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		12
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		12
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		12
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		12
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		12
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		12

WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107				
06	990 N	783	-0-	-207	-0-	783	3		N	-0-		-0-
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3		N	-0-		-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-		-0-
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3		N	-0-		-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3		N	-0-		-0-

UTLEY-HILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992				
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-		1
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3		N	-0-		1
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3		N	-0-		1
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3		N	-0-		1
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		1
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3		N	-0-		1

HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094				
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-		-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-		-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-
*11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		-0-

WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152				
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-		3
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3		N	-0-		3
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3		N	-0-		3
09	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	3		N	-0-		3
10	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3		N	-0-		3
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3		N	-0-		3

HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221				
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3		N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-		-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-		-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-		-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 162924	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 11372	PERF.10948	- 11195						
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			65
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			65
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			65
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			65
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			65
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			65
HILL-SNEED GU		WELL #: 1		RRCID -> 163221	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 11406	PERF.11050	- 11243						
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
HILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 166887	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 11577	PERF.11170	- 11426						
06	630 N	106	-0-	-524	-0-	106	3			N	-0-			30
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			30
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			30
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			30
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			30
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-			30
WATSON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 168535	COMPL. DATE 07/12/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7160	- 7301						
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			30
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			30
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			30
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			30
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			30
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			30
WATSON TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 226901	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10808	- 10966						
06	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			83
07	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			83
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			83
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			83
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			83
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			83
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 227108	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11035	- 11124						
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2946	3	13	9	N	12			70
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3262	3	2	9	N	2			72
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-			72
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-			72
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-			72
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-			72

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC COCKERELL		//CONT.// 57733 100 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 X	649	-0-	-71	-0-	216	1	433	2	N	-0-					28
07	744 X	685	-0-	-59	-0-	240	1	445	2	N	-0-					28
08	744 X	696	-0-	-48	-0-	248	1	448	2	N	-0-					28
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	240	1	452	2	N	-0-					28
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	2	N	-0-					28
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	240	1	419	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164							
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	85	1	1040	2	N	-0-					21
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	119	1	1395	2	N	-0-					21
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	N	-0-					21
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	N	-0-					21
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	216	1	2175	2	N	-0-					21
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	132	1	1374	2	N	-0-					21

BONNER, LAURA		WELL #: 2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 191273		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950							
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	N	-0-					7
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	N	-0-					7
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	30					37
09	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	106	1	990	2	N	21					58
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	9					67
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	108	1	1128	2	N	-0-					67

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121							
06	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	564	1	6897	2	N	38					235
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	561	1	6571	2	N	46					281
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	424	1	4678	2	N	32	189	1			124
09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	401	1	3757	2	N	13					137
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	348	1	3508	2	N	9					146
*11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	444	1	4623	2	N	10					156

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

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
BONNER, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	205601	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10977	-	11159		
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-		47	1	569	2	N	-0-			10	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-		49	1	576	2	N	-0-			10	
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-		48	1	530	2	N	-0-			10	
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-		48	1	455	2	N	-0-			10	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-		52	1	523	2	N	-0-			10	
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-		50	1	518	2	N	-0-			10	

NITRO OIL & GAS, LLC				611014												
MARSTERS		WELL #:		2	RRCID ->	136011	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10900	-	11098		
06	300 N	278	-0-	-22	-0-		278	2			N	-0-			126	
07	0 W	290	-0-	290	-0-		290	3			N	-0-	126	7	-0-	
08	0 W	363	-0-	363	-0-		653	3			N	-0-			-0-	
09	0 W	343	-0-	343	-0-		996	3			N	-0-			-0-	
10	0 W	379	-0-	379	-0-		1375	3			N	-0-			-0-	
11	0 W	234	-0-	234	-0-		1609	3			N	-0-			-0-	

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149												
BONNER, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	121562	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10912	-	11041		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			N	-0-			94	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-			94	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2			N	-0-			94	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2			N	-0-			94	
10	341 N	311	-0-	-30	-0-		311	2			N	-0-			94	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			94	

EPPES, C.A. ET AL				WELL #:	1	C	RRCID ->	133999	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10866	-	11008
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

EPPES, C.A. ET AL				WELL #:	2		RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10911	-	11115
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2			N	-0-			124	
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2			N	-0-			124	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	2			N	-0-			124	
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2			N	-0-			124	
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2			N	-0-			124	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			124	

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		
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2			N	-0-			-0-	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-		52	1	238	2	N	-0-			-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-	
09	330 N	221	-0-	-109	-0-		221	2			N	-0-			-0-	
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-		70	1	332	2	N	-0-			-0-	
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-		74	1	272	2	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								
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
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	241	1	199	2	N	-0-				35	
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	62	1	247	2	N	-0-				35	
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	1			N	-0-				35	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				35	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				35	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				35	

GOLIE, M.		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
		189405													
		WELL #: 1 C		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

THORNE, O. W. GAS UNIT		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
		189405													
		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				127
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				127
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

MCBRIDE GAS UNIT		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
		189405													
		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

THORNE-BARKLEY GU 1		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
		189405													
		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010							
06	420 N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-				-0-
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	81	1	372	2	N	-0-				-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	113	1	379	2	N	-0-				-0-
11	600 N	354	-0-	-246	-0-	110	1	244	2	N	-0-				-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M 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
06	240 N	70	-0-	-170	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	255	2	N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*10	310 N	292	-0-	-18	-0-	67	1	225	2	N	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	57	1	125	2	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

06	14816	13768	-0-	-1048	-0-	199	1	13569	2	N	-0-			-0-
07	15202	14173	-0-	-1029	-0-	205	1	13968	2	N	-0-			-0-
08	13236	13190	-0-	-46	-0-	192	1	12998	2	N	-0-			-0-
09	13708	13214	-0-	-494	-0-	192	1	13022	2	N	-0-			-0-
10	13144	12342	-0-	-802	-0-	184	1	12158	2	N	-0-			-0-
*11	13598	13159	-0-	-439	-0-	194	1	12965	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
 GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH		60983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
DELTEX PETROLEUM CORP.		214095													
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	108319	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8875 - 8883					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
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
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	58 1	704 2	Y			-0-				41
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	435 4	915 2	Y			-0-				41
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	63 1	1269 2	Y			-0-				41
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	325 4	1146 2	Y			-0-				41
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65 1	1283 2	Y			-0-				41
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	58 1	1279 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					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

179 FEE		61780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
		884518													
		WELL #:	1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704 - 4832					
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 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
06	3360 X	2027	-0-	-1333	-0-	2027 3		Y			-0-				235
07	2511 X	1640	-0-	-871	-0-	1637 3	3 9	Y			3				238
08	DLQ G-10	1753	-0-	1753	-0-	1753 3	6 9	Y			5				243
09	DLQ G-10	3002	-0-	3002	-0-	4755 3	21 9	Y			19	184 1			78
10	DLQ G-10	1980	-0-	1980	-0-	6735 3		Y			-0-				78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6735		Y			NO RPT				78

HIGHTOWER ET AL GU 1		62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
		385847													
		WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	10798	PERF.10450 - 10526					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	577	-0-	577	577	577	2		N	-0-					-0-
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								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-					-0-
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								
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
BRUCE FARMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
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								
06		2310 N	1837	-0-	-473	-0-	1837	2		N	-0-					-0-
07		2387 N	1504	-0-	-883	-0-	1504	2		N	-0-					-0-
08		2387 N	2083	-0-	-304	-0-	2083	2		N	-0-					-0-
09		1830 N	1708	-0-	-122	-0-	1708	2		N	-0-					-0-
10		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2		N	-0-					-0-
11		2010 N	1106	-0-	-904	-0-	1106	2		N	-0-					-0-
RED, LYLE		WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866								
06		3720 X	2995	-0-	-725	-0-	2989	2	6	9	N	5				143
07		3844 X	1942	-0-	-1902	-0-	1936	2	6	9	N	5				148
08		3844 X	2941	-0-	-903	-0-	2938	2	3	9	N	3				151
09		3390 X	2855	-0-	-535	-0-	2845	2	10	9	N	9				160
10		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3051	2	90	9	N	82	184	1		58
11		3000 X	2142	-0-	-858	-0-	2134	2	8	9	N	7				65

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801 - 12824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		510 N	236	-0-	-274	-0-	236 2	N	-0-			23
07		465 N	241	-0-	-224	-0-	241 2	N	-0-			23
08		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 2	N	-0-			23
09		240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2	N	-0-			23
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-			23
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			23

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300	
06		4380 X	4032	-0-	-348	-0-	4032 2	N	-0-			-0-
07		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	N	-0-			-0-
08		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2	N	-0-			-0-
09		4020 X	3633	-0-	-387	-0-	3633 2	N	-0-			-0-
10		4154 X	825	-0-	-3329	-0-	825 2	N	-0-			-0-
11		4200 X	30	-0-	-4170	-0-	30 2	N	-0-			-0-

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646	
06		5820 X	4710	-0-	-1110	-0-	4710 2	N	-0-			-0-
07		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2	N	-0-			-0-
08		5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981 2	N	-0-			-0-
09		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2	N	-0-			-0-
10		5921 X	5744	-0-	-177	-0-	5744 2	N	-0-			-0-
11		5730 X	5172	-0-	-558	-0-	5172 2	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615 - 11448	
STEWARD "A" UNIT		090870										
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			108
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-			108
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			108
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			108
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			108
*11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	111452	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11290 - 12232	
MANAHAN "B"		108799										
06		660 N	349	-0-	-311	-0-	349 2	N	-0-			-0-
07		589 N	360	-0-	-229	-0-	360 2	N	-0-			-0-
08		651 N	546	-0-	-105	-0-	546 2	N	-0-			-0-
09		360 N	247	-0-	-113	-0-	247 2	N	-0-			-0-
10		372 N	282	-0-	-90	-0-	279 2	N	3			3
11		540 N	469	-0-	-71	-0-	469 2	N	-0-			3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HANCOCK "W"		WELL #: 1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1067	-0-	-483	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1160	-0-	-340	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
HILL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	1470 N	1190	-0-	-280	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1111	-0-	-532	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1100	-0-	-574	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173 2	8 9	N	7			7
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119 2	8 9	N	7			7
MANAHAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1470 N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2			N	-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-
08		1426 N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			N	-0-
09		1290 N	748	-0-	-542	-0-	748	2			N	-0-
10		1302 N	627	-0-	-675	-0-	621	2	6	9	N	5
11		1050 N	535	-0-	-515	-0-	529	2	6	9	N	5

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286												
06		2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-
10		2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			N	-0-
11		2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2			N	-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210												
06		5181 X	3139	-0-	-2042	-0-	3139	2			N	-0-
07		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-
08		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-
09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3148	2	13	9	N	12
11		2520 X	2236	-0-	-284	-0-	2226	2	10	9	N	9

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330												
06		720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7
11		840 N	798	-0-	-42	-0-	790	2	8	9	N	7

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270												
06		5520 X	2652	-0-	-2868	-0-	2652	2			N	-0-
07		5704 X	1457	-0-	-4247	-0-	1457	2			N	-0-
08		5704 X	3104	-0-	-2600	-0-	3104	2			N	-0-
09		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-
10		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5394	2	13	9	N	12
*11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5167	2	10	9	N	9

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340												
06		2370 X	1972	-0-	-398	-0-	1972	2			N	-0-
07		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-
08		2449 X	2084	-0-	-365	-0-	2084	2			N	-0-
09		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-
10		3503 X	2752	-0-	-751	-0-	2746	2	6	9	N	5
11		3390 X	697	-0-	-2693	-0-	695	2	2	9	N	5

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280												
06		870 N	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-
07		682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-
08		775 N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-
09		450 N	306	-0-	-144	-0-	306	2			N	-0-
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-
*11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MANAHAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	213637	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12044 -	12326	
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
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	880	-0-	-639	-0-	880	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	670	-0-	-800	-0-	670	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	213641	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12190 -	12224	
06		360 N	112	-0-	-248	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2 9 N	2			2
*11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-			2

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 -	12458	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11150 -	11184	
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490 2 Y	-0-			-0-
07		589 N	540	-0-	-49	-0-	30	1	510 2 Y	-0-			-0-
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499 2 Y	-0-			-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	28	1	477 2 Y	-0-			-0-
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480 2 Y	-0-			-0-
*11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583 2 Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	102005	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12414 -	12572	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98 2 Y	-0-			-0-
07		186 N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116 2 Y	-0-			-0-
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88 2 Y	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109 2 Y	-0-			-0-
10		124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58 2 Y	-0-			-0-
11		90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36 2 Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12379 -	12617	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11362 - 11370						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						117

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12228 - 12251						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983										TOTAL DEPTH 12400	PERF.12088 - 12195						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983										TOTAL DEPTH 12800	PERF.12286 - 12653						
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	2	Y	-0-					84
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					84
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					84
09		1380 N	1211	-0-	-169	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					84
10		1333 N	1180	-0-	-153	-0-	70	1	1109	2	Y	1					85
							1	9									
11		1380 N	909	-0-	-471	-0-	55	1	854	2	Y	-0-					85

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12560 - 12829						
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
07		837 N	833	-0-	-4	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	Y	-0-					-0-
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	-0-					-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	-0-					-0-
*11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12559 - 12817						
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	109	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08		1860 N	1009	-0-	-851	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					-0-
09		1800 N	1007	-0-	-793	-0-	57	1	950	2	Y	-0-					-0-
10		1922 N	1749	-0-	-173	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-					-0-
11		990 N	580	-0-	-410	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH 12550	PERF.11162 - 11471	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	N	-0-	4
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	-0-	4
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-	4
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-	4
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	N	-0-	4
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-	4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984										TOTAL DEPTH 12703	PERF.12130 - 12600	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984										TOTAL DEPTH 13313	PERF.12555 - 13160	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12026 - 12734	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	29	1	493	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	25	1	405	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	28	1	478	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	31	1	493	2	Y	-0-	-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984										TOTAL DEPTH 13055	PERF.12810 - 12872	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987										TOTAL DEPTH 12940	PERF.12754 - 12836	
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	598	-0-	-208	-0-	33	1	565	2	Y	-0-	-0-
08	558 N	217	-0-	-341	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	-0-
09	900 N	203	-0-	-697	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	125	-0-	-464	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987										TOTAL DEPTH 12990	PERF.12686 - 12726	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	17	1	289	2	Y	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	17	1	277	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
PEYTON, MT GU1		WELL #:		2	RRCID ->	151179	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12304 - 12631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		6	1	98	2	Y	-0-			19
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		6	1	104	2	Y	-0-			19
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-		7	1	110	2	Y	-0-			19
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		6	1	101	2	Y	-0-			19
10	124 N	109	-0-	-15	-0-		6	1	103	2	Y	-0-			19
11	120 N	96	-0-	-24	-0-		6	1	90	2	Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12064 - 12550				
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		64	1	1047	2	Y	-0-			-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		65	1	1119	2	Y	-0-			-0-
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		66	1	1082	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	1041	-0-	-69	-0-		58	1	983	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1105	-0-	-73	-0-		65	1	1040	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-		66	1	1027	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12685 - 12863				
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		67	1	1099	2	Y	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		75	1	1284	2	Y	-0-			-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		77	1	1246	2	Y	-0-			-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		70	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		76	1	1210	2	Y	-0-			-0-
*11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		77	1	1195	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	12685	PERF.10943 - 11156				
06	8820 X	2797	-0-	-6023	-0-		162	1	2635	2	Y	-0-			-0-
07	6107 X	1914	-0-	-4193	-0-		106	1	1808	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	2244	-0-	-1662	-0-		130	1	2114	2	Y	-0-			-0-
09	3690 X	1830	-0-	-1860	-0-		103	1	1727	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	1904	-0-	-1320	-0-		113	1	1791	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	1832	-0-	-958	-0-		110	1	1722	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	156268	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.12441 - 12666				
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		3	1	55	2	N	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-		8	1	131	2	N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	157773	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12020 - 12590				
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		75	1	1217	2	Y	-0-			-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		75	1	1287	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1267	-0-	-35	-0-		73	1	1194	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1236	-0-	-24	-0-		69	1	1167	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1125	-0-	-177	-0-		67	1	1058	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-		73	1	1132	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	160809	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12706 - 12872				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																						
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773																						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE

06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
07		1364 N	858	-0-	-506	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1468	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
*11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818																						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638																						
06		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2746	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2389	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
08		2635 X	2176	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	126	1	2050	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
09		2910 X	1742	-0-	-1168	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
10		3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	-0-	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
11		2910 X	2033	-0-	-877	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624																						
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-
*11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	-0-						-0-	-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794																						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-					-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-	-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816																						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-

WILSON ZA GUL WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534																						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PEYTON, MT GUL		WELL #:		4	RRCID ->	179343	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12348	- 12702		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	52 1	840 2	Y		-0-			-0-
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	50 1	851 2	Y		-0-			-0-
08		930 N	906	-0-	-24	-0-	52 1	854 2	Y		-0-			-0-
09		900 N	866	-0-	-34	-0-	49 1	817 2	Y		-0-			-0-
10		899 N	876	-0-	-23	-0-	52 1	824 2	Y		-0-			-0-
11		870 N	845	-0-	-25	-0-	51 1	794 2	Y		-0-			-0-

HOMER KOONCE		WELL #:		3	RRCID ->	180428	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12775	- 12814		
06		3450 X	1891	-0-	-1559	-0-	109 1	1782 2	Y		-0-			-0-
07		3348 X	2077	-0-	-1271	-0-	115 1	1962 2	Y		-0-			-0-
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	205 1	3345 2	Y		-0-			-0-
09		3240 X	3238	-0-	-2	-0-	182 1	3056 2	Y		-0-			-0-
10		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	188 1	2989 2	Y		-0-			-0-
11		3450 X	2438	-0-	-1012	-0-	147 1	2291 2	Y		-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12819	- 12876		
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	55 1	891 2	Y		-0-			-0-
07		992 N	977	-0-	-15	-0-	54 1	923 2	Y		-0-			-0-
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	57 1	928 2	Y		-0-			-0-
09		960 N	943	-0-	-17	-0-	53 1	890 2	Y		-0-			-0-
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	60 1	945 2	Y		-0-			-0-
*11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62 1	967 2	Y		-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12706	- 12854		
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y		-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y		-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y		-0-			-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2	Y		-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			-0-

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808	- 15020		
06		7920 X	6172	-0-	-1748	-0-	488 1	5684 2	N		-0-			-0-
07		8184 X	7579	-0-	-605	-0-	590 1	6989 2	N		-0-			-0-
08		8184 X	7481	-0-	-703	-0-	667 1	6814 2	N		-0-			-0-
09		7380 X	6741	-0-	-639	-0-	585 1	6156 2	N		-0-			-0-
10		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	570 1	6388 2	N		-0-			-0-
*11		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	630 1	6716 2	N		-0-			-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12494	- 12549		
06		4410 X	3804	-0-	-606	-0-	220 1	3584 2	Y		-0-			-0-
07		4433 X	3934	-0-	-499	-0-	217 1	3717 2	Y		-0-			-0-
08		4433 X	3771	-0-	-662	-0-	218 1	3553 2	Y		-0-			-0-
09		3900 X	2320	-0-	-1580	-0-	130 1	2190 2	Y		-0-			-0-
10		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	296 1	4709 2	Y		-0-			-0-
*11		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	241 1	3765 2	Y		-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12319	- 12565		
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	N		-0-			-0-
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	83 1	1413 2	N		-0-			-0-
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	89 1	1450 2	N		-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 2	N		-0-			-0-
10		651 N	449	-0-	-202	-0-	27 1	422 2	N		-0-			-0-
11		630 N	137	-0-	-493	-0-	8 1	129 2	N		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06	1539	N	1539	-0-	-0-	116	1	1423	2	N	-0-	50	
07	1585	N	1585	-0-	-0-	125	1	1460	2	N	-0-	50	
08	1550	N	1490	-0-	-60	124	1	1366	2	N	-0-	50	
09	1530	N	1263	-0-	-267	122	1	1141	2	N	-0-	50	
10	1449	N	1449	-0-	-0-	131	1	1318	2	N	-0-	50	
11	1440	N	1397	-0-	-43	122	1	1275	2	N	-0-	50	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960					
06	2196	X	2196	-0-	-0-	166	1	2030	2	N	-0-	89	
07	2717	X	2717	-0-	-0-	214	1	2503	2	N	-0-	89	
08	1917	X	1917	-0-	-0-	159	1	1758	2	N	-0-	89	
09	103	X	103	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-	89	
10	272	X	272	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-	89	
*11	89	X	89	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-	89	

HOMER KOONCE		WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460					
06	3810	X	1961	-0-	-1849	113	1	1848	2	Y	-0-	-0-	
07	3596	X	1635	-0-	-1961	90	1	1545	2	Y	-0-	-0-	
08	T. A.		1401	-0-	1401	81	1	1320	2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.		1264	-0-	1264	2665	71	1	1193	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.		304	-0-	304	2969	18	1	286	2	Y	-0-	-0-
*11	4432	X	1463	-0-	-2969	88	1	1375	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					
06	11340	X	1020	-0-	-10320	59	1	961	2	N	-0-	-0-	
07	5859	X	2123	-0-	-3736	117	1	2006	2	N	-0-	-0-	
08	5859	X	3307	-0-	-2552	191	1	3116	2	N	-0-	-0-	
09	4530	X	3175	-0-	-1355	178	1	2997	2	N	-0-	-0-	
10	3751	X	3585	-0-	-166	212	1	3373	2	N	-0-	-0-	
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	239	1	3726	2	N	-0-	-0-	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272					
06	720	N	712	-0-	-8	79	1	633	2	N	-0-	26	
07	652	N	652	-0-	-0-	73	1	579	2	N	-0-	26	
08	744	N	434	-0-	-310	47	1	387	2	N	-0-	26	
09	720	N	405	-0-	-315	43	1	362	2	N	-0-	26	
10	266	N	266	-0-	-0-	35	1	231	2	N	-0-	26	
*11	510	N	510	-0-	-0-	49	1	461	2	N	-0-	26	

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703					
06	1067	N	1067	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-	-0-	
07	1141	N	1141	-0-	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-	-0-	
08	1233	N	1233	-0-	-0-	71	1	1162	2	Y	-0-	-0-	
09	1080	N	1076	-0-	-4	60	1	1016	2	Y	-0-	-0-	
10	1147	N	1084	-0-	-63	64	1	1020	2	Y	-0-	-0-	
11	1140	N	959	-0-	-181	58	1	901	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					
06	723	N	723	-0-	-0-	42	1	681	2	N	-0-	-0-	
07	775	N	744	-0-	-31	41	1	703	2	N	-0-	-0-	
08	744	N	710	-0-	-34	41	1	669	2	N	-0-	-0-	
09	720	N	679	-0-	-41	38	1	641	2	N	-0-	-0-	
10	744	N	678	-0-	-66	40	1	638	2	N	-0-	-0-	
11	690	N	634	-0-	-56	38	1	596	2	N	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12625	- 12929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-		-0-
07		1457 N	296	-0-	-1161	-0-	50 1	246 2		N	-0-		-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	62 1	329 2		N	-0-		-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	61 1	346 2		N	-0-		-0-
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	291 1	1585 2		N	-0-		-0-
*11		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	400 1	2271 2		N	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12430	- 12710	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11940	- 12172	
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	72 1	574 2	N	-0-		1	
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	70 1	555 2	N	-0-		1	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	66 1	542 2	N	-0-		1	
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	84 1	696 2	N	-0-		1	
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	200 1	1331 2	N	-0-		1	
*11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	110 1	1031 2	N	-0-		1	

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187199	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11318	- 11965	
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	40 1	644 2	Y	-0-		-0-	
07		806 N	578	-0-	-228	-0-	32 1	546 2	Y	-0-		-0-	
08		682 N	454	-0-	-228	-0-	26 1	428 2	Y	-0-		-0-	
09		690 N	415	-0-	-275	-0-	23 1	392 2	Y	-0-		-0-	
10		589 N	412	-0-	-177	-0-	24 1	388 2	Y	-0-		-0-	
*11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	41 1	635 2	Y	-0-		-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12634	- 12644	
06		750 N	737	-0-	-13	-0-	119 1	618 2	N	-0-		-0-	
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	120 1	595 2	N	-0-		-0-	
08		1147 N	544	-0-	-603	-0-	86 1	458 2	N	-0-		-0-	
09		750 N	274	-0-	-476	-0-	41 1	233 2	N	-0-		-0-	
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	60 1	328 2	N	-0-		-0-	
11		540 N	100	-0-	-440	-0-	15 1	85 2	N	-0-		-0-	

S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	187685	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12749	- 12918	
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	63 1	1022 2	Y	-0-		-0-	
07		1395 N	1143	-0-	-252	-0-	63 1	1080 2	Y	-0-		-0-	
08		1209 N	1010	-0-	-199	-0-	58 1	952 2	Y	-0-		-0-	
09		1080 N	1069	-0-	-11	-0-	60 1	1009 2	Y	-0-		-0-	
10		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	65 1	1040 2	Y	-0-		-0-	
*11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	66 1	1022 2	Y	-0-		-0-	

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12627	- 12720	
06		1110 N	1098	-0-	-12	-0-	177 1	921 2	N	-0-		-0-	
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	190 1	936 2	N	-0-		-0-	
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	185 1	984 2	N	-0-		-0-	
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	175 1	989 2	N	-0-		-0-	
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	173 1	944 2	N	-0-		-0-	
11		1140 N	993	-0-	-147	-0-	149 1	844 2	N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12424	- 12583	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	1320	-0-	-330	-0-	213 1	1107 2	N	-0-	-0-			12
07	1581 N	1382	-0-	-199	-0-	233 1	1149 2	N	-0-	-0-			12
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	229 1	1218 2	N	-0-	-0-			12
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	218 1	1229 2	N	-0-	-0-			12
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	331 1	1804 2	N	-0-	-0-			12
*11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	254 1	1445 2	N	-0-	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.12182	- 12277	
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	150 1	1206 2	N	-0-	-0-			12
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	165 1	1305 2	N	-0-	-0-			12
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	158 1	1303 2	N	-0-	-0-			12
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	155 1	1288 2	N	-0-	-0-			12
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	170 1	1133 2	N	-0-	-0-			12
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	114 1	1070 2	N	-0-	-0-			12

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557	- 12567	
06	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	379 1	1968 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	407 1	2008 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2263 N	1922	-0-	-341	-0-	304 1	1618 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2340 N	2124	-0-	-216	-0-	320 1	1804 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	362 1	1970 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	311 1	1766 2	N	-0-	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674	- 11752	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	53 1	197 2	N	-0-	-0-			-0-
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	22 1	99 2	N	-0-	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	73 2	N	-0-	-0-			-0-
09	240 N	92	-0-	-148	-0-	16 1	76 2	N	-0-	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	33 1	152 2	N	-0-	-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538	- 12654	
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	256 1	1330 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	242 1	1197 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	214 1	1141 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	299 1	1685 2	N	-0-	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	143 1	780 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1320 N	828	-0-	-492	-0-	124 1	704 2	N	-0-	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184	- 12194	
06	1080 N	728	-0-	-352	-0-	81 1	647 2	N	-0-	-0-			40
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	112 1	888 2	N	-0-	-0-			40
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	153 1	1262 2	N	-0-	-0-			40
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	139 1	1159 2	N	-0-	-0-			40
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15 1	99 2	N	-0-	-0-			40
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	169 1	1582 2	N	-0-	-0-			40

EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471	- 12596	
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	80 1	417 2	N	-0-	-0-			-0-
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	69 1	340 2	N	-0-	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	84 1	450 2	N	-0-	-0-			-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	132 1	745 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	167 1	908 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	155 1	881 2	N	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108		PERF.12840 - 12952				
M	O	GAS 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
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144 1	2341 2	Y		-0-			-0-
07	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	135 1	2301 2	Y		-0-			-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	151 1	2453 2	Y		-0-			-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	134 1	2251 2	Y		-0-			-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	145 1	2297 2	Y		-0-			-0-
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	139 1	2170 2	Y		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12605 - 12615				
06	1740	N	1289	-0-	-451	-0-	208 1	1081 2	N		-0-			-0-
07	1798	N	712	-0-	-1086	-0-	120 1	592 2	N		-0-			-0-
08	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	172 1	918 2	N		-0-			-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	210 1	1186 2	N		-0-			-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	192 1	1048 2	N		-0-			-0-
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	316 1	1796 2	N		-0-			-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942		PERF.12738 - 12788				
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72 1	1175 2	Y		-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67 1	1147 2	Y		-0-			-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	73 1	1190 2	Y		-0-			-0-
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	63 1	1054 2	Y		-0-			-0-
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	69 1	1103 2	Y		-0-			-0-
11	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	65 1	1018 2	Y		-0-			-0-

DENT, MARY GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12489 - 12611				
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48 1	787 2	Y		-0-			-0-
07	961	N	352	-0-	-609	-0-	19 1	333 2	Y		-0-			-0-
08	868	N	508	-0-	-360	-0-	29 1	479 2	Y		-0-			-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58 1	968 2	Y		-0-			-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53 1	840 2	Y		-0-			-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	68 1	1067 2	Y		-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196582		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12240 - 12254				
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	184 1	1479 2	N		-0-			3
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	164 1	1292 2	N		-0-			3
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	198 1	1630 2	N		-0-			3
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	185 1	1543 2	N		-0-			3
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	181 1	1208 2	N		-0-			3
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	144 1	1351 2	N		-0-			3

EMMONS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 197311		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 12810		PERF.12596 - 12606				
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	507 1	2634 2	N		-0-			-0-
07	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	513 1	2535 2	N		-0-			-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	464 1	2469 2	N		-0-			-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	434 1	2448 2	N		-0-			-0-
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	409 1	2231 2	N		-0-			-0-
*11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	342 1	1943 2	N		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197436		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12568 - 12654				
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	151 1	785 2	N		-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	167 1	822 2	N		-0-			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	163 1	866 2	N		-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	137 1	775 2	N		-0-			-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	140 1	765 2	N		-0-			-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	127 1	719 2	N		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EMMONS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 198186		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	70 1	363 2	N	-0-		-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	39 1	194 2	N	-0-		-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	133 1	709 2	N	-0-		-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	68 1	383 2	N	-0-		-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	58 1	318 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	48 1	275 2	N	-0-		-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818					
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	173 1	2811 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	201 1	2911 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3224 X	2071	-0-	-1153	-0-	149 1	1922 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3060 X	2737	-0-	-323	-0-	182 1	2555 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	153 1	1930 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	232 1	3144 2	Y	-0-		-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242					
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	168 1	1349 2	N	-0-		-0-			3
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	117 1	925 2	N	-0-		-0-			3
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	110 1	906 2	N	-0-		-0-			3
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	112 1	935 2	N	-0-		-0-			3
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	129 1	857 2	N	-0-		-0-			3
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	97 1	915 2	N	-0-		-0-			3

EMMONS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572					
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	302 1	1568 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	314 1	1550 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	286 1	1521 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	279 1	1571 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	282 1	1538 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1710 N	1514	-0-	-196	-0-	227 1	1287 2	N	-0-		-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967					
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	133 1	2160 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	153 1	2618 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	3162 X	2520	-0-	-642	-0-	146 1	2374 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	3060 X	2291	-0-	-769	-0-	129 1	2162 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2852 X	1910	-0-	-942	-0-	113 1	1797 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2670 X	1955	-0-	-715	-0-	118 1	1837 2	Y	-0-		-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696					
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	122 1	2086 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	135 1	2197 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	116 1	1957 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	117 1	1863 2	Y	-0-		-0-			-0-
*11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	108 1	1689 2	Y	-0-		-0-			-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686					
06	2070 N	1597	-0-	-473	-0-	258 1	1339 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	418 1	2064 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	359 1	1912 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	376 1	2123 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	293 1	1596 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	300 1	1703 2	N	-0-		-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EMMONS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2700 N	2058	-0-	-642	-0-	332 1	1726 2	N	-0-		-0-
07	2480 N	1668	-0-	-812	-0-	281 1	1387 2	N	-0-		-0-
08	2263 N	1967	-0-	-296	-0-	311 1	1656 2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	296 1	1672 2	N	-0-		-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	309 1	1681 2	N	-0-		-0-
11	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	275 1	1561 2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900			
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	91 1	1483 2	Y	-0-		-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	94 1	1600 2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	93 1	1507 2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	1484	-0-	-76	-0-	83 1	1401 2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	87 1	1389 2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	86 1	1343 2	Y	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760			
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	156 1	2537 2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	161 1	2756 2	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	165 1	2687 2	Y	-0-		-0-
09	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	155 1	2606 2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	163 1	2590 2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	166 1	2593 2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598			
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	113 1	602 2	N	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	22 1	121 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	60 1	340 2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670			
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	99 1	515 2	N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	92 1	456 2	N	-0-		-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	90 1	481 2	N	-0-		-0-
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	81 1	459 2	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	43 1	236 2	N	-0-		-0-
11	540 N	322	-0-	-218	-0-	48 1	274 2	N	-0-		-0-

PYLE, H.B. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696			
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	131 1	2134 2	Y	-0-		-0-
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	108 1	1852 2	Y	-0-		-0-
08	3348 X	1857	-0-	-1491	-0-	107 1	1750 2	Y	-0-		-0-
09	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	149 1	2512 2	Y	-0-		-0-
10	2573 X	2528	-0-	-45	-0-	150 1	2378 2	Y	-0-		-0-
*11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	138 1	2154 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	8040 X	6633	-0-	-1407	-0-	412	1	6221	2	Y	-0-				-0-
07	8277 X	6513	-0-	-1764	-0-	389	1	6124	2	Y	-0-				-0-
08	8122 X	6686	-0-	-1436	-0-	416	1	6270	2	Y	-0-				-0-
09	6930 X	6245	-0-	-685	-0-	379	1	5866	2	Y	-0-				-0-
10	7161 X	6309	-0-	-852	-0-	403	1	5906	2	Y	-0-				-0-
11	6630 X	5985	-0-	-645	-0-	389	1	5596	2	Y	-0-				-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	639	-0-	-105	-0-	35	1	604	2	Y	-0-				-0-
08	868 N	602	-0-	-266	-0-	35	1	567	2	Y	-0-				-0-
09	840 N	564	-0-	-276	-0-	32	1	532	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	579	-0-	-72	-0-	34	1	545	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUI WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-				-0-
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	33	1	566	2	Y	-0-				-0-
08	1023 N	496	-0-	-527	-0-	29	1	467	2	Y	-0-				-0-
09	930 N	475	-0-	-455	-0-	27	1	448	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	462	-0-	-127	-0-	27	1	435	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	399	-0-	-81	-0-	24	1	375	2	Y	-0-				-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				104
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2168	2	Y	-0-				-0-
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2460	2	Y	-0-				-0-
08	3224 X	2510	-0-	-714	-0-	145	1	2365	2	Y	-0-				-0-
09	3120 X	2507	-0-	-613	-0-	141	1	2366	2	Y	-0-				-0-
10	3038 X	2047	-0-	-991	-0-	121	1	1926	2	Y	-0-				-0-
11	2520 X	2464	-0-	-56	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-				-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-				-0-
07	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-				-0-
08	1643 N	1334	-0-	-309	-0-	77	1	1257	2	Y	-0-				-0-
09	1650 N	1330	-0-	-320	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-				-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-				-0-
*11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	-0-				-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

06	570 N	516	-0-	-54	-0-	57	1	459	2	N	-0-				3
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	62	1	490	2	N	-0-				3
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	54	1	448	2	N	-0-				3
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	2	N	-0-				3
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-				3
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	-0-				3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-				20
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	12	N	-0-	-0-	-12	-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								
06	1530	X	135	-0-	-1395	-0-	8	1	127	2	Y	-0-				-0-
07	1581	X	101	-0-	-1480	-0-	6	1	95	2	Y	-0-				-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-				-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-				-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-				-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	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								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858								
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	118	1	1930	2	Y	-0-				-0-
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	113	1	1934	2	Y	-0-				-0-
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	117	1	1900	2	Y	-0-				-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-				-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	2000	2	Y	-0-				-0-
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	138	1	2147	2	Y	-0-				-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717								
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	98	1	1599	2	Y	-0-				-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	157	1	2678	2	Y	-0-				-0-
08	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	152	1	2480	2	Y	-0-				-0-
09	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-				-0-
10	2821	N	538	-0-	-2283	-0-	32	1	506	2	Y	-0-				-0-
11	2550	N	667	-0-	-1883	-0-	40	1	627	2	Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500								
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-				-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	24	1	403	2	Y	-0-				-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	2	Y	-0-				-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	2	Y	-0-				-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	2	Y	-0-				-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GUL		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622								
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	147	1	2397	2	Y	-0-				-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	130	1	2217	2	Y	-0-				-0-
08	3534	X	2093	-0-	-1441	-0-	121	1	1972	2	Y	-0-				-0-
09	3420	X	1836	-0-	-1584	-0-	103	1	1733	2	Y	-0-				-0-
10	3007	X	1603	-0-	-1404	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-				-0-
11	2550	X	1653	-0-	-897	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010										TOTAL DEPTH	12702	PERF.12108 - 12311		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	37 1	601 2	Y	-0-				-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	36 1	619 2	Y	-0-				-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	38 1	621 2	Y	-0-				-0-
09		630 N	548	-0-	-82	-0-	31 1	517 2	Y	-0-				-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	40 1	637 2	Y	-0-				-0-
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 2	Y	-0-				-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH	12515	PERF.12028 - 12363		
06		2970 X	2558	-0-	-412	-0-	202 1	2356 2	N	-0-				-0-
07		3069 X	2831	-0-	-238	-0-	220 1	2611 2	N	-0-				-0-
08		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	254 1	2599 2	N	-0-				-0-
09		2730 X	2617	-0-	-113	-0-	227 1	2390 2	N	-0-				-0-
10		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	227 1	2544 2	N	-0-				-0-
11		2760 N	2330	-0-	-430	-0-	200 1	2130 2	N	-0-				-0-

EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005										TOTAL DEPTH	12353	PERF.12064 - 12166		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005										TOTAL DEPTH	11900	PERF.11494 - 11596		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005										TOTAL DEPTH	11817	PERF.11510 - 11671		
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	5 1	20 2	N	-0-				77
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 2	N	-0-				77
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 2	N	-0-				77
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	N	-0-				77
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	N	-0-				77
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	10 1	47 2	N	-0-				77

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH	12750	PERF.12104 - 12547		
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	70 1	1133 2	N	-0-				-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	72 1	1237 2	N	-0-				-0-
08		1333 N	808	-0-	-525	-0-	47 1	761 2	N	-0-				-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 2	N	-0-				-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	86 1	1373 2	N	-0-				-0-
*11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	79 1	1233 2	N	-0-				-0-

PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12720 - 12738		
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73 1	1182 2	Y	-0-				-0-
07		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	72 1	1227 2	Y	-0-				-0-
08		1302 N	566	-0-	-736	-0-	33 1	533 2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1048	-0-	-212	-0-	59 1	989 2	Y	-0-				-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	78 1	1241 2	Y	-0-				-0-
*11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	88 1	1367 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12380 - 12466			
M	O	GAS	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		5	RRCID ->	217468	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11448 - 11646
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1104	1	4113	2	N	-0-	76
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1067	1	4746	2	N	-0-	76
08	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1187	1	5211	2	N	-0-	76
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	962	1	4490	2	N	-0-	76
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1046	1	4277	2	N	-0-	76
*11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	1115	1	5136	2	N	-0-	76

KOONCE, HOMER		WELL #:		6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12666 - 12682
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	Y	-0-	-0-
07	2945 N	2011	-0-	-934	-0-	111	1	1900	2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2404	-0-	-696	-0-	139	1	2265	2	Y	-0-	-0-
09	2910 X	1413	-0-	-1497	-0-	79	1	1334	2	Y	-0-	-0-
10	2573 X	285	-0-	-2288	-0-	17	1	268	2	Y	-0-	-0-
11	2340 X	2309	-0-	-31	-0-	139	1	2170	2	Y	-0-	-0-

IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11528 - 11980
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	88	1	937	2	Y	-0-	-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	99	1	1020	2	Y	-0-	-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	119	1	1092	2	Y	-0-	-0-
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	2	Y	-0-	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12855 - 12950
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	Y	-0-	85
07	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	97	1	1652	2	Y	-0-	85
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	101	1	1652	2	Y	3	88
						3	9					
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	95	1	1596	2	Y	-0-	88
10	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	87	1	1377	2	Y	-0-	88
11	1710 N	1228	-0-	-482	-0-	74	1	1154	2	Y	-0-	88

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.	12787 - 14084
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	207	1	3379	2	Y	-0-	-0-
07	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	202	1	3449	2	Y	-0-	-0-
08	3844 X	3652	-0-	-192	-0-	211	1	3441	2	Y	-0-	-0-
09	3720 X	3051	-0-	-669	-0-	171	1	2880	2	Y	-0-	-0-
10	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	203	1	3218	2	Y	-0-	-0-
11	3600 X	2529	-0-	-1071	-0-	152	1	2377	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83 1	1354 2	Y	-0-		-0-	
07		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	79 1	1352 2	Y	-0-		-0-	
08		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	72 1	1178 2	Y	-0-		-0-	
09		1410 N	939	-0-	-471	-0-	53 1	886 2	Y	-0-		-0-	
10		1426 N	653	-0-	-773	-0-	39 1	614 2	Y	-0-		-0-	
11		1200 N	285	-0-	-915	-0-	17 1	268 2	Y	-0-		-0-	

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286													

06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-	
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642													

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84	

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687													

06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-	
07		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-	
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-	

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970													

06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	87 1	1413 2	Y	-0-		-0-	
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	115 1	1963 2	Y	-0-		-0-	
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	122 1	1986 2	Y	-0-		-0-	
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91 1	1528 2	Y	-0-		-0-	
10		2077 N	339	-0-	-1738	-0-	20 1	319 2	Y	-0-		-0-	
11		2040 N	260	-0-	-1780	-0-	16 1	244 2	Y	-0-		-0-	

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968													

06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	133 1	1515 2	Y	-0-		-0-	
07		1767 N	1729	-0-	-38	-0-	148 1	1581 2	Y	-0-		-0-	
08		1705 N	1697	-0-	-8	-0-	147 1	1550 2	Y	-0-		-0-	
09		1650 N	1616	-0-	-34	-0-	143 1	1473 2	Y	-0-		-0-	
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	169 1	1546 2	Y	-0-		-0-	
11		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	153 1	1468 2	Y	-0-		-0-	

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927													

06		4800 X	4075	-0-	-725	-0-	236 1	3839 2	Y	-0-		-0-	
07		4960 X	4253	-0-	-707	-0-	235 1	4018 2	Y	-0-		-0-	
08		4805 X	4132	-0-	-673	-0-	239 1	3893 2	Y	-0-		-0-	
09		4200 X	4147	-0-	-53	-0-	233 1	3914 2	Y	-0-		-0-	
10		4247 X	4017	-0-	-230	-0-	238 1	3779 2	Y	-0-		-0-	
11		4110 X	3795	-0-	-315	-0-	229 1	3566 2	Y	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
KOONCE, HOMER		WELL #: 10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-

KOONCE, HOMER		WELL #: 8		RRCID -> 220514		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776			
06	3060 X	2710	-0-	-350	-0-	157	1	2553	2	Y	-0-
07	2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	220	1	3590	2	Y	-0-
09	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	153	1	2570	2	Y	-0-
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	177	1	2811	2	Y	-0-
11	3120 X	3038	-0-	-82	-0-	183	1	2855	2	Y	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 220724		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130			
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	342	1	5849	2	Y	-0-
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	334	1	5434	2	Y	-0-
09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	281	1	4725	2	Y	-0-
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	257	1	4086	2	Y	-0-
*11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	188	1	2938	2	Y	-0-

MEIER, FRED H.		WELL #: 1		RRCID -> 221093		COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	T. A.	41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-
11	T. A.	15	-0-	15	56	1	1	14	2	Y	-0-

AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761			
06	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	198	1	1590	2	N	19
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	257	1	2030	2	N	19
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	236	1	1942	2	N	19
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	207	1	1727	2	N	19
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	240	1	1597	2	N	19
*11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	249	1	2342	2	N	19

PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668			
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	781	1	2911	2	N	130
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	721	1	3206	2	N	130
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	807	1	3543	2	N	130
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	725	1	3381	2	N	130
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	674	1	2756	2	N	130
*11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	723	1	3331	2	N	130

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450			
06	9570 X	7244	-0-	-2326	-0-	419	1	6825	2	N	-0-
07	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	657	1	11233	2	N	-0-
08	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	593	1	9655	2	N	-0-
09	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	552	1	9277	2	N	-0-
10	11439 X	8847	-0-	-2592	-0-	524	1	8323	2	N	-0-
11	11070 X	9561	-0-	-1509	-0-	576	1	8985	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	Y	-0-					15
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	128	1	2183	2	Y	-0-					15
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	Y	-0-					15
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-					15
10	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					15
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-					15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	582	-0-	-162	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	504	-0-	-216	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	536	-0-	-208	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

06	4830 X	3464	-0-	-1366	-0-	200	1	3264	2	Y	-0-					-0-
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	267	1	4562	2	Y	-0-					-0-
08	4805 X	4156	-0-	-649	-0-	240	1	3916	2	Y	-0-					-0-
09	4650 X	4568	-0-	-82	-0-	256	1	4312	2	Y	-0-					-0-
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	292	1	4646	2	Y	-0-					-0-
11	4680 X	4117	-0-	-563	-0-	248	1	3869	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

06	T. A.	14274	-0-	14274	19555	826	1	13448	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	144	-0-	144	19699	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	23775 X	4076	-0-	-19699	-0-	236	1	3840	2	Y	-0-					-0-
09	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-					-0-
10	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
11	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

06	4110 X	3656	-0-	-454	-0-	211	1	3445	2	Y	-0-					-0-
07	4309 X	3762	-0-	-547	-0-	208	1	3554	2	Y	-0-					-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	226	1	3685	2	Y	-0-					-0-
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	201	1	3377	2	Y	-0-					-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	223	1	3550	2	Y	-0-					-0-
*11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	220	1	3440	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840												
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	
06		16680 X	2275	-0-	-14405	-0-	132	1	2143	2	Y	-0-
07		14725 X	13582	-0-	-1143	-0-	750	1	12832	2	Y	-0-
08		14694 X	4	-0-	-14690	-0-	4	2			Y	-0-
09		14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	831	1	13976	2	Y	-0-
10		16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	1006	1	15919	2	Y	-0-
11		13140 X	11218	-0-	-1922	-0-	676	1	10542	2	Y	-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0												
06		3960 X	2013	-0-	-1947	-0-	159	1	1854	2	N	-0-
07		4092 X	2224	-0-	-1868	-0-	173	1	2051	2	N	-0-
08		4092 X	3339	-0-	-753	-0-	298	1	3041	2	N	-0-
09		3660 X	2464	-0-	-1196	-0-	214	1	2250	2	N	-0-
10		3038 X	2346	-0-	-692	-0-	192	1	2154	2	N	-0-
11		3240 X	1455	-0-	-1785	-0-	125	1	1330	2	N	-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
06		11610 X	11502	-0-	-108	-0-	665	1	10837	2	Y	-0-
07		11625 X	11207	-0-	-418	-0-	619	1	10588	2	Y	-0-
08		13206 X	9705	-0-	-3501	-0-	561	1	9144	2	Y	-0-
09		12780 X	10458	-0-	-2322	-0-	587	1	9871	2	Y	-0-
10		13206 X	11670	-0-	-1536	-0-	691	1	10979	2	Y	-0-
11		11490 X	6854	-0-	-4636	-0-	413	1	6441	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												
06		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	366	1	5955	2	Y	-0-
07		6820 X	6009	-0-	-811	-0-	332	1	5677	2	Y	-0-
08		6479 X	5842	-0-	-637	-0-	338	1	5504	2	Y	-0-
09		6270 X	5625	-0-	-645	-0-	316	1	5309	2	Y	-0-
10		6479 X	5477	-0-	-1002	-0-	324	1	5153	2	Y	-0-
11		6270 X	5197	-0-	-1073	-0-	313	1	4884	2	Y	-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
06		11520 X	10899	-0-	-621	-0-	630	1	10269	2	Y	-0-
07		12028 X	11035	-0-	-993	-0-	609	1	10426	2	Y	-0-
08		12028 X	11321	-0-	-707	-0-	655	1	10666	2	Y	-0-
09		11340 X	10824	-0-	-516	-0-	608	1	10216	2	Y	-0-
10		11346 X	10698	-0-	-648	-0-	634	1	10064	2	Y	-0-
11		10950 X	10625	-0-	-325	-0-	640	1	9985	2	Y	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241												
06		6150 X	4879	-0-	-1271	-0-	282	1	4597	2	Y	-0-
07		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	342	1	5858	2	Y	-0-
08		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	385	1	6278	2	Y	-0-
09		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	341	1	5740	2	Y	-0-
10		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	367	1	5833	2	Y	-0-
11		6450 X	5630	-0-	-820	-0-	339	1	5291	2	Y	-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
06		7380 X	6226	-0-	-1154	-0-	360	1	5866	2	Y	-0-
07		7626 X	4732	-0-	-2894	-0-	261	1	4471	2	Y	-0-
08		7223 X	6615	-0-	-608	-0-	383	1	6232	2	Y	-0-
09		6810 X	6192	-0-	-618	-0-	348	1	5844	2	Y	-0-
10		7006 X	6245	-0-	-761	-0-	370	1	5875	2	Y	-0-
11		6390 X	6266	-0-	-124	-0-	377	1	5889	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PEYTON, MT GU1		WELL #:		17H	RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	- 15290	
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
06	10710 X	9506	-0-	-1204	-0-	550	1	8956	2	Y	-0-		-0-
07	10726 X	9717	-0-	-1009	-0-	537	1	9180	2	Y	-0-		-0-
08	10726 X	10058	-0-	-668	-0-	582	1	9476	2	Y	-0-		-0-
09	10020 X	9228	-0-	-792	-0-	518	1	8710	2	Y	-0-		-0-
10	10354 X	10122	-0-	-232	-0-	599	1	9523	2	Y	-0-		-0-
*11	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	592	1	9229	2	Y	-0-		-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		21H	RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	- 14284	
06	7530 X	5688	-0-	-1842	-0-	329	1	5359	2	Y	-0-		-0-
07	7781 X	6373	-0-	-1408	-0-	352	1	6021	2	Y	-0-		-0-
08	7161 X	6812	-0-	-349	-0-	394	1	6418	2	Y	-0-		-0-
09	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	450	1	7563	2	Y	-0-		-0-
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	395	1	6254	2	Y	-0-		-0-
*11	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	428	1	6674	2	Y	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		15H	RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12607	PERF.13114	- 15738	
06	14460 X	13662	-0-	-798	-0-	790	1	12872	2	Y	-0-		-0-
07	15314 X	13947	-0-	-1367	-0-	770	1	13177	2	Y	-0-		-0-
08	15314 X	14058	-0-	-1256	-0-	813	1	13245	2	Y	-0-		-0-
09	14010 X	13667	-0-	-343	-0-	767	1	12900	2	Y	-0-		-0-
10	14105 X	13960	-0-	-145	-0-	827	1	13133	2	Y	-0-		-0-
11	13650 X	13492	-0-	-158	-0-	813	1	12679	2	Y	-0-		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12659	- 14690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 16078	
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	257	1	4195	2	Y	-0-		-0-
07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	289	1	4949	2	Y	-0-		-0-
08	8432 X	3955	-0-	-4477	-0-	229	1	3726	2	Y	-0-		-0-
09	7710 X	3313	-0-	-4397	-0-	186	1	3127	2	Y	-0-		-0-
10	5239 X	3146	-0-	-2093	-0-	186	1	2960	2	Y	-0-		-0-
11	5070 X	2743	-0-	-2327	-0-	165	1	2578	2	Y	-0-		-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12722	- 14475	
06	11880 X	10955	-0-	-925	-0-	634	1	10321	2	Y	-0-		-0-
07	12338 X	7513	-0-	-4825	-0-	415	1	7098	2	Y	-0-		-0-
08	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	719	1	11707	2	Y	-0-		-0-
09	11940 X	11293	-0-	-647	-0-	634	1	10659	2	Y	-0-		-0-
10	11966 X	11480	-0-	-486	-0-	680	1	10800	2	Y	-0-		-0-
11	12030 X	11137	-0-	-893	-0-	671	1	10466	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
IVY B GUL		WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12196	- 15940	
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
06		12150 X	12140	-0-	-10	-0-	982 1	11152 2	Y	5			138
07		13144 X	12411	-0-	-733	-0-	1061 1	11350 2	Y	-0-			138
08		12865 X	12438	-0-	-427	-0-	1080 1	11354 2	Y	4			142
09		12450 X	12092	-0-	-358	-0-	1066 1	10957 2	Y	63			205
10		12772 X	12437	-0-	-335	-0-	1224 1	11210 2	Y	3			208
11		12150 X	12086	-0-	-64	-0-	1141 1	10945 2	Y	-0-			208

FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
06		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	832 1	9701 2	N	-0-			-0-
07		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	732 1	8664 2	N	-0-			-0-
08		8618 X	5735	-0-	-2883	-0-	511 1	5224 2	N	-0-			-0-
09		9960 X	5062	-0-	-4898	-0-	439 1	4623 2	N	-0-			-0-
10		10292 X	6656	-0-	-3636	-0-	545 1	6111 2	N	-0-			-0-
11		9960 X	6314	-0-	-3646	-0-	541 1	5773 2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12906	- 16239	
06		14010 X	12534	-0-	-1476	-0-	725 1	11809 2	Y	-0-			-0-
07		14477 X	12881	-0-	-1596	-0-	711 1	12170 2	Y	-0-			-0-
08		13175 X	12899	-0-	-276	-0-	746 1	12153 2	Y	-0-			-0-
09		12630 X	12280	-0-	-350	-0-	689 1	11591 2	Y	-0-			-0-
10		12958 X	12431	-0-	-527	-0-	736 1	11695 2	Y	-0-			-0-
11		12540 X	12229	-0-	-311	-0-	737 1	11492 2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
06		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	174 1	2025 2	N	-0-			-0-
07		2139 X	1943	-0-	-196	-0-	151 1	1792 2	N	-0-			-0-
08		2263 X	1135	-0-	-1128	-0-	101 1	1034 2	N	-0-			-0-
09		2190 X	1280	-0-	-910	-0-	111 1	1169 2	N	-0-			-0-
10		2263 X	1221	-0-	-1042	-0-	100 1	1121 2	N	-0-			-0-
11		2190 X	2030	-0-	-160	-0-	174 1	1856 2	N	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13328	- 15100	
06		10710 X	9902	-0-	-808	-0-	573 1	9329 2	Y	-0-			-0-
07		11253 X	9426	-0-	-1827	-0-	521 1	8905 2	Y	-0-			-0-
08		11253 X	8490	-0-	-2763	-0-	491 1	7999 2	Y	-0-			-0-
09		9960 X	9179	-0-	-781	-0-	515 1	8664 2	Y	-0-			-0-
10		10261 X	10078	-0-	-183	-0-	597 1	9481 2	Y	-0-			-0-
11		9900 X	9067	-0-	-833	-0-	546 1	8521 2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020	
06		9810 X	7198	-0-	-2612	-0-	416 1	6782 2	Y	-0-			-0-
07		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	528 1	9040 2	Y	-0-			-0-
08		9672 X	9664	-0-	-8	-0-	559 1	9105 2	Y	-0-			-0-
09		9360 X	8609	-0-	-751	-0-	483 1	8126 2	Y	-0-			-0-
10		9672 X	8879	-0-	-793	-0-	526 1	8353 2	Y	-0-			-0-
*11		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	566 1	8824 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405											
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		6390 X	5485	-0-	-905	-0-	317	1	5168	2	-0-
07		6603 X	5088	-0-	-1515	-0-	281	1	4807	2	-0-
08		6293 X	4207	-0-	-2086	-0-	243	1	3964	2	-0-
09		6060 X	4662	-0-	-1398	-0-	262	1	4400	2	-0-
10		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	339	1	5381	2	-0-
11		5490 X	5395	-0-	-95	-0-	325	1	5070	2	-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325											
06		5490 X	4145	-0-	-1345	-0-	240	1	3905	2	-0-
07		5673 X	2848	-0-	-2825	-0-	157	1	2691	2	-0-
08		5518 X	3539	-0-	-1979	-0-	205	1	3334	2	-0-
09		5190 X	4556	-0-	-634	-0-	256	1	4300	2	-0-
10		5084 X	4477	-0-	-607	-0-	265	1	4212	2	-0-
*11		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	259	1	4048	2	-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150											
06		3870 X	3284	-0-	-586	-0-	190	1	3094	2	-0-
07		3999 X	3457	-0-	-542	-0-	191	1	3266	2	-0-
08		3999 X	3480	-0-	-519	-0-	201	1	3279	2	-0-
09		3750 X	3331	-0-	-419	-0-	187	1	3144	2	-0-
10		3875 X	3367	-0-	-508	-0-	199	1	3168	2	-0-
11		3360 X	3287	-0-	-73	-0-	198	1	3089	2	-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125											
06		4710 X	3404	-0-	-1306	-0-	269	1	3135	2	-0-
07		4867 X	3316	-0-	-1551	-0-	258	1	3058	2	-0-
08		4867 X	2616	-0-	-2251	-0-	233	1	2383	2	-0-
09		4290 X	3098	-0-	-1192	-0-	269	1	2829	2	-0-
10		4433 X	3158	-0-	-1275	-0-	259	1	2899	2	-0-
11		3390 X	3206	-0-	-184	-0-	275	1	2931	2	-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340											
06		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	414	1	6745	2	-0-
07		17236 X	6720	-0-	-10516	-0-	371	1	6349	2	-0-
08		14446 X	5846	-0-	-8600	-0-	338	1	5508	2	-0-
09		12780 X	4617	-0-	-8163	-0-	259	1	4358	2	-0-
10		8711 X	5442	-0-	-3269	-0-	322	1	5120	2	-0-
11		7170 X	4907	-0-	-2263	-0-	296	1	4611	2	-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376											
06		4890 X	4509	-0-	-381	-0-	261	1	4248	2	-0-
07		4929 X	4562	-0-	-367	-0-	252	1	4310	2	-0-
08		4929 X	4402	-0-	-527	-0-	255	1	4147	2	-0-
09		4770 X	4225	-0-	-545	-0-	237	1	3988	2	-0-
10		4712 X	4329	-0-	-383	-0-	256	1	4073	2	-0-
11		4500 X	4131	-0-	-369	-0-	249	1	3882	2	-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217											
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	81
07		3100 N	3568	-0-	468	468	197	1	3371	2	81
08		755 N	287	-0-	-468	-0-	17	1	270	2	81
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	81
10		314 X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	81
*11		117 X	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	81

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 X	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	1364 X	138	-0-	-1226	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
09	540 X	107	-0-	-433	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	186 X	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

06	9780 X	8989	-0-	-791	-0-	520	1	8469	2	Y	-0-			-0-
07	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	611	1	10446	2	Y	-0-			-0-
08	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	631	1	10274	2	Y	-0-			-0-
09	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	543	1	9122	2	Y	-0-			-0-
10	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	602	1	9560	2	Y	-0-			-0-
*11	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	569	1	8871	2	Y	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
 NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137								
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008												
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49			N	NO RPT	-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020												
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	1	N	-0-	16
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	1	N	-0-	16
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	1	N	-0-	16
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	1	N	-0-	16
*10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	1	N	-0-	16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573															
M	O	ALLOW 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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990															
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-			6
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-			6
08		T. A.	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			6
09		14B2 EXT	1319	-0-	-0-	-0-	2542	1319	1		N	-0-			6
10		14B2 EXT	1068	-0-	-0-	-0-	3610	1068	1		N	-0-			6
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3610				N	NO RPT			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184															
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-			-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			N	-0-			-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			N	-0-			-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-			-0-
*10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831	
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
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 1		N	-0-		16
07		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 1		N	-0-		16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	24 1	40
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 1		N	-0-		40
*10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 1		N	-0-		40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ANDERSON TRUST "A"		WELL #:	1	RRCID ->	184927	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12888
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44	
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-		44		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		44		
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		44		

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186933	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13346	PERF.12562 - 12689
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-	-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-	-0-
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-	-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-	-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-	-0-
*11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-	-0-

TERRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12472 - 12532
06		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164 3		Y	-0-	-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		Y	-0-	-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-	-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		Y	-0-	-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		Y	-0-	-0-
*11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-	-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187920	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13460	PERF.13008 - 13086
06		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3		Y	-0-	-0-
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3		Y	-0-	-0-
08		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3		Y	-0-	-0-
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		Y	-0-	-0-
10		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3		Y	-0-	-0-
*11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3		Y	-0-	-0-

TERRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12782 - 13293
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-	-0-
07		868 N	689	-0-	-179	-0-	689 3		N	-0-	-0-
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-	-0-
09		870 N	768	-0-	-102	-0-	768 3		N	-0-	-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-	-0-
11		960 N	810	-0-	-150	-0-	810 3		N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
TERRY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12585 - 12718		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3		Y	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		Y	-0-			-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		Y	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		Y	-0-			-0-
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		Y	-0-			-0-

TERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414 - 12569		
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-

TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354 - 12565		
06	1800 N	801	-0-	-999	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
07	1860 N	340	-0-	-1520	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
08	1550 N	530	-0-	-1020	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696 - 12832		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12646 - 12767		
06	510 N	278	-0-	-232	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		Y	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		Y	-0-			-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		Y	-0-			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		Y	-0-			-0-
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B"		WELL #:		4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11990 - 12236		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.12408 - 12848		
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12426 - 12635	
M	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
06		1380 N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3		Y	-0-		-0-
07		1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3		Y	-0-		-0-
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-		-0-
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		Y	-0-		-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		Y	-0-		-0-
*11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH	13416	PERF.13145 - 13250	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004										TOTAL DEPTH	12750	PERF.12386 - 12512	
06		1500 N	1413	-0-	-87	-0-	1413	3		N	-0-		-0-
07		1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
08		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3		N	-0-		-0-
09		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3		N	-0-		-0-
10		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3		N	-0-		-0-
11		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3		N	-0-		-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005										TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 - 12619	
06		1920 X	1711	-0-	-209	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
07		1984 X	1875	-0-	-109	-0-	1875	3		N	-0-		-0-
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-		-0-
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-		-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-		-0-
*11		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350	
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-		-0-
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-		-0-
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-		-0-
09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-		-0-
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		-0-
*11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042													
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072	
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
08	744 N	10	-0-	-734	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-		-0-
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-

BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-		-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC. MCLEOD		828082		WELL #:	1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-		-0-
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-		-0-
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-		-0-
09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-		-0-
*10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-		-0-
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582	
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2483	-0-	-400	-0-	2483	2		N	-0-		-0-
08	2883 X	2387	-0-	-496	-0-	2387	2		N	-0-		-0-
09	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2		N	-0-		-0-
10	2883 X	1878	-0-	-1005	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423 - 12674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2550 N	1768	-0-	-782	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	60	-0-	-2048	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	545	-0-	-1439	-0-	545 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	586	-0-	-1184	-0-	586 2		N	-0-		-0-
*10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544 - 12664	
06		1230 N	956	-0-	-274	-0-	956 2		N	-0-		-0-
07		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	844	-0-	-241	-0-	844 2		N	-0-		-0-
09		960 N	860	-0-	-100	-0-	860 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 2		N	-0-		-0-
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744 - 13000	
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
07		930 N	487	-0-	-443	-0-	487 2		N	-0-		-0-
08		899 N	702	-0-	-197	-0-	702 2		N	-0-		-0-
09		840 N	411	-0-	-429	-0-	411 2		N	-0-		-0-
*10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820 - 12840	
06		270 N	48	-0-	-222	-0-	48 2		N	-0-		112
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		112
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-		112
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		112
*10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-		112
11		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		112

HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692 - 12917	
06		930 N	825	-0-	-105	-0-	825 2		N	-0-		-0-
07		1488 N	658	-0-	-830	-0-	658 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
09		840 N	319	-0-	-521	-0-	319 2		N	-0-		-0-
10		651 N	241	-0-	-410	-0-	241 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820	
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
07		961 N	376	-0-	-585	-0-	376 2		N	-0-		-0-
08		496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2		N	-0-		-0-
09		570 N	293	-0-	-277	-0-	293 2		N	-0-		-0-
*10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703	
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-		25
07		1364 N	8	-0-	-1356	-0-	8 2		N	-0-		25
08		2356 N	407	-0-	-1949	-0-	407 2		N	-0-		25
09		1860 N	360	-0-	-1500	-0-	360 2		N	-0-		25
*10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		25
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570	- 12776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BLOUNT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816	- 11826
06	3450 X	2465	-0-	-985	-0-	109	1	2356	2	Y	-0-	17
07	3565 X	1277	-0-	-2288	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-	17
08	3565 X	1203	-0-	-2362	-0-	53	1	1150	2	Y	-0-	17
09	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	133	1	2879	2	Y	-0-	17
10	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	157	1	2960	2	Y	-0-	17
*11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	173	1	3568	2	Y	-0-	17

CULLUM				WELL #:	1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-	182
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	182
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	182
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	182
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	182
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	182

CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739	- 11815
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	20	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	20	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-	20	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	20	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	20	
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	20	

WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285	- 12391
06	990 N	677	-0-	-313	-0-	30	1	647	2	Y	-0-	95	
07	1364 N	645	-0-	-719	-0-	30	1	615	2	Y	-0-	95	
08	1147 N	608	-0-	-539	-0-	27	1	581	2	Y	-0-	95	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-	95	
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	31	1	590	2	Y	-0-	95	
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	-0-	95	

MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810	- 12275
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-	143	
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-	143	
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	-0-	143	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-	143	
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-	143	
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	Y	-0-	143	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
EPPES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1 591	2 Y	-0-		-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	81	1 1655	2 Y	-0-		-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1 1065	2 Y	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1 431	2 Y	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1 649	2 Y	-0-		-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1 526	2 Y	-0-		-0-

BONNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250			
06	2730 X	2256	-0-	-474	-0-	100	1 2156	2 Y	-0-		-0-
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	112	1 2285	2 Y	-0-		-0-
08	1984 X	1950	-0-	-34	-0-	86	1 1864	2 Y	-0-		-0-
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	104	1 2254	2 Y	-0-		-0-
10	2387 X	1871	-0-	-516	-0-	94	1 1777	2 Y	-0-		-0-
11	2310 X	2277	-0-	-33	-0-	105	1 2172	2 Y	-0-		-0-

IVY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 190002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628			
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1 1917	2 Y	-0-		-0-
07	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	61	1 1240	2 Y	-0-		-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	72	1 1561	2 Y	-0-		-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	55	1 1185	2 Y	-0-		-0-
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	60	1 1132	2 Y	-0-		-0-
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1 1405	2 Y	-0-		-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340			
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1 4026	2 Y	-0-		-0-
07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1 5149	2 Y	-0-		-0-
08	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	166	1 3589	2 Y	-0-		-0-
09	3750 X	3746	-0-	-4	-0-	165	1 3581	2 Y	-0-		-0-
10	5394 X	4217	-0-	-1177	-0-	213	1 4004	2 Y	-0-		-0-
11	5220 X	4281	-0-	-939	-0-	198	1 4083	2 Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"				WELL #: 5	RRCID -> 195649	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 12620	PERF.12108	- 12380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	194 1	4205 2	4205 2	Y	-0-			-0-
07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	234 1	4769 2	4769 2	Y	-0-			-0-
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	224 1	4830 2	4830 2	Y	-0-			-0-
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	194 1	4204 2	4204 2	Y	-0-			-0-
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	224 1	4210 2	4210 2	Y	-0-			-0-
*11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	219 1	4516 2	4516 2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #: 4	RRCID -> 195650	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH 12585	PERF.12106	- 12380				
06	5760 X	5592	-0-	-168	-0-	247 1	5345 2	5345 2	Y	-0-			-0-
07	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	305 1	6210 2	6210 2	Y	-0-			-0-
08	5983 X	4931	-0-	-1052	-0-	218 1	4713 2	4713 2	Y	-0-			-0-
09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	280 1	6069 2	6069 2	Y	-0-			-0-
10	5983 X	5714	-0-	-269	-0-	288 1	5426 2	5426 2	Y	-0-			-0-
*11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	285 1	5875 2	5875 2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 196569	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 12894	PERF.12710	- 12730				
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 2	291 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	271	-0-	271	271	12 1	259 2	259 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	271				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	271				Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"				WELL #: 6	RRCID -> 197868	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12118	- 12380				
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	107 1	2314 2	2314 2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2932	-0-	-292	-0-	137 1	2795 2	2795 2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	109 1	2362 2	2362 2	Y	-0-			-0-
09	2280 X	1992	-0-	-288	-0-	88 1	1904 2	1904 2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	1950	-0-	-995	-0-	98 1	1852 2	1852 2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	81 1	1667 2	1667 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #: 4	RRCID -> 199038	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 12426	PERF.11976	- 12210				
06	1170 N	314	-0-	-856	-0-	14 1	300 2	300 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	242	-0-	-874	-0-	11 1	231 2	231 2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	44 1	942 2	942 2	Y	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	33 1	718 2	718 2	Y	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	41 1	777 2	777 2	Y	-0-			-0-
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43 1	889 2	889 2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 199253	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11990	- 12220				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 200103	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 12753	PERF.12500	- 12520				
06	3540 X	3203	-0-	-337	-0-	142 1	3061 2	3061 2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2518	-0-	-954	-0-	118 1	2400 2	2400 2	Y	-0-			-0-
08	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	140 1	3014 2	3014 2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	2776	-0-	-764	-0-	122 1	2654 2	2654 2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	2351	-0-	-1307	-0-	119 1	2232 2	2232 2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2283	-0-	-927	-0-	106 1	2177 2	2177 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 200730		COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-			112	1	2428	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	2443	-0-	-967	-0-			114	1	2329	2	Y	-0-			-0-
08	3410 X	2814	-0-	-596	-0-			124	1	2690	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2275	-0-	-1025	-0-			100	1	2175	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2594	-0-	-444	-0-			131	1	2463	2	Y	-0-			-0-
*11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-			122	1	2514	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID -> 202854		COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450				
06	3000 N	3279	-0-	279	-0-			145	1	3134	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3817	-0-	717	-0-			179	1	3638	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3101	-0-	1	-0-			997	1	2964	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3155	-0-	155	-0-			139	1	3016	2	Y	-0-			-0-
10	3203 X	2051	-0-	-1152	-0-			104	1	1947	2	Y	-0-			-0-
11	1800 X	1328	-0-	-472	-0-			61	1	1267	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID -> 203979		COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496				
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-			69	1	1487	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1666	-0-	-70	-0-			78	1	1588	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-			57	1	1233	2	Y	-0-			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			55	1	1191	2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1163	-0-	-511	-0-			59	1	1104	2	Y	-0-			-0-
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			75	1	1549	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID -> 203982		COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490				
06	930 N	477	-0-	-453	-0-			21	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	402	-0-	-559	-0-			19	1	383	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	630	-0-	-52	-0-			28	1	602	2	Y	-0-			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-			37	1	809	2	Y	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-			41	1	768	2	Y	-0-			-0-
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-			38	1	784	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID -> 205546		COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560				
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-			76	1	1633	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-			53	1	1070	2	Y	-0-			-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-			56	1	1199	2	Y	-0-			-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			60	1	1293	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-			53	1	1004	2	Y	-0-			-0-
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			59	1	1209	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 205789		COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620				
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-			96	1	2069	2	Y	-0-			-0-
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-			101	1	2066	2	Y	-0-			-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-			119	1	2565	2	Y	-0-			-0-
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-			97	1	2104	2	Y	-0-			-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-			78	1	1474	2	Y	-0-			-0-
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-			58	1	1196	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205790		COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570				
06	3990 X	3340	-0-	-650	-0-			148	1	3192	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	2886	-0-	-1237	-0-			135	1	2751	2	Y	-0-			-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-			197	1	4252	2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	2968	-0-	-1022	-0-			131	1	2837	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-			209	1	4315	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLOUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11874	- 12320	
M	O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	T. A.	347	-0-	347	347	15	1	332	2	Y	-0-		48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	-0-		48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	-0-		48

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12100	- 12650	
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	-0-	-0-	
07	2294 X	1759	-0-	-535	-0-	82	1	1677	2	Y	-0-	-0-	
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	110	1	2377	2	Y	-0-	-0-	
09	2220 X	1843	-0-	-377	-0-	81	1	1762	2	Y	-0-	-0-	
10	2759 X	1411	-0-	-1348	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-	-0-	
11	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11910	- 12360	
06	3120 X	2347	-0-	-773	-0-	104	1	2243	2	Y	-0-	35	
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	181	1	3685	2	Y	-0-	35	
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	144	1	3113	2	Y	-0-	35	
09	2820 X	1926	-0-	-894	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-	35	
10	3751 X	1793	-0-	-1958	-0-	91	1	1702	2	Y	-0-	35	
*11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	170	1	3507	2	Y	-0-	35	

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.11846	- 12270	
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	249	1	5389	2	Y	-0-	29	
07	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	259	1	5281	2	Y	-0-	29	
08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	220	1	4751	2	Y	-0-	29	
09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	198	1	4303	2	Y	-0-	29	
10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	241	1	4528	2	Y	-0-	29	
*11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	213	1	4403	2	Y	-0-	29	

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12342	- 12604	
06	2670 N	2369	-0-	-301	-0-	105	1	2264	2	Y	-0-	-0-	
07	2604 N	1602	-0-	-1002	-0-	75	1	1527	2	Y	-0-	-0-	
08	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	93	1	2013	2	Y	-0-	-0-	
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	2	Y	-0-	-0-	
10	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	81	1	1518	2	Y	-0-	-0-	
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	2	Y	-0-	-0-	

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852	- 12330	
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-	46	
07	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	3202	2			Y	-0-	46	
08	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			Y	-0-	46	
09	3300 X	3143	-0-	-157	-0-	3143	2			Y	-0-	46	
10	3410 X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			Y	-0-	46	
11	3300 X	2304	-0-	-996	-0-	2304	2			Y	-0-	46	

METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140	- 12604	
06	2670 X	2475	-0-	-195	-0-	109	1	2366	2	Y	-0-	-0-	
07	2387 X	1638	-0-	-749	-0-	77	1	1561	2	Y	-0-	-0-	
08	2387 X	1745	-0-	-642	-0-	77	1	1668	2	Y	-0-	-0-	
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	107	1	2327	2	Y	-0-	-0-	
10	2573 X	2116	-0-	-457	-0-	107	1	2009	2	Y	-0-	-0-	
11	2490 X	1876	-0-	-614	-0-	87	1	1789	2	Y	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	4146	-0-	-984	-0-	183	1	3963	2	Y	-0-			-0-
07	5301 X	4700	-0-	-601	-0-	220	1	4480	2	Y	-0-			-0-
08	5301 X	4283	-0-	-1018	-0-	189	1	4094	2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	3867	-0-	-303	-0-	170	1	3697	2	Y	-0-			-0-
10	4712 X	3895	-0-	-817	-0-	197	1	3698	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	4198	-0-	-362	-0-	194	1	4004	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006				TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646		
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-			-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	Y	-0-			-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	102	1	2207	2	Y	-0-			-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	Y	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	Y	-0-			-0-
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472		
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	144	1	3121	2	Y	-0-			-0-
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-			-0-
08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	187	1	4033	2	Y	-0-			-0-
09	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2293	2	Y	-0-			-0-
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	151	1	2841	2	Y	-0-			-0-
*11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	173	1	3570	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005				TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624		
06	2100 X	1564	-0-	-536	-0-	69	1	1495	2	Y	-0-			-0-
07	2170 X	1630	-0-	-540	-0-	76	1	1554	2	Y	-0-			-0-
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	141	1	3044	2	Y	-0-			-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	142	1	3078	2	Y	-0-			-0-
10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	-0-			-0-
*11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346		
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	-0-			71
07	775 N	535	-0-	-240	-0-	25	1	510	2	Y	-0-			71
08	651 N	576	-0-	-75	-0-	25	1	551	2	Y	-0-			71
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	-0-			71
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	25	1	462	2	Y	-0-			71
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404		
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	512	-0-	-356	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #: 2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560		
06	3180 X	2900	-0-	-280	-0-	128	1	2772	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	1674	-0-	-1612	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-			-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
09	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	99	1	2140	2	Y	-0-			-0-
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	151	1	2842	2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	295	-0-	-1805	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11946	- 12470			
M	O	GAS	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
06	6420 X	4748	-0-	-1672	-0-		210	1	4538	2	Y	-0-			1
07	5518 X	4630	-0-	-888	-0-		217	1	4413	2	Y	-0-			1
08	5518 X	5074	-0-	-444	-0-		225	1	4849	2	Y	-0-			1
09	5010 X	3970	-0-	-1040	-0-		175	1	3795	2	Y	-0-			1
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		247	1	4656	2	Y	-0-			1
11	4740 X	3267	-0-	-1473	-0-		151	1	3116	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382			
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		115	1	2487	2	Y	-0-			-0-
07	2418 X	2185	-0-	-233	-0-		102	1	2083	2	Y	-0-			-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-		96	1	2085	2	Y	-0-			-0-
09	1920 X	1582	-0-	-338	-0-		70	1	1512	2	Y	-0-			-0-
10	2697 X	1511	-0-	-1186	-0-		76	1	1435	2	Y	-0-			-0-
11	2610 X	1197	-0-	-1413	-0-		55	1	1142	2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390			
06	3720 X	3145	-0-	-575	-0-		139	1	3006	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	2870	-0-	-974	-0-		134	1	2736	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3286	-0-	-558	-0-		145	1	3141	2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2924	-0-	-166	-0-		129	1	2795	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	2384	-0-	-871	-0-		120	1	2264	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-		144	1	2976	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410			
06	2010 X	1733	-0-	-277	-0-		77	1	1656	2	Y	-0-			-0-
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		155	1	3161	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4568	-0-	1468	1468		202	1	4366	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3869	-0-	869	2337		170	1	3699	2	Y	-0-			-0-
10	5533 X	3196	-0-	-2337	-0-		161	1	3035	2	Y	-0-			-0-
*11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-		113	1	2341	2	Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550			
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		134	1	2902	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2163	-0-	-317	-0-		101	1	2062	2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	2357	-0-	-123	-0-		104	1	2253	2	Y	-0-			-0-
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-		116	1	2522	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2027	-0-	-1104	-0-		102	1	1925	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2998	-0-	-32	-0-		139	1	2859	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"		WELL #:		14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.11892	- 12360			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

METZGAR		WELL #:		3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11930	- 12400			
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-		29	1	629	2	Y	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-		23	1	458	2	Y	-0-			-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-		35	1	754	2	Y	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-		22	1	471	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	353	-0-	-143	-0-		18	1	335	2	Y	-0-			-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-		7	1	149	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	3930 X	3356	-0-	-574	-0-	148	1	3208	2	Y	-0-	48
07	4061 X	1757	-0-	-2304	-0-	82	1	1675	2	Y	-0-	48
08	4061 X	1382	-0-	-2679	-0-	61	1	1321	2	Y	-0-	48
09	3930 X	3330	-0-	-600	-0-	147	1	3183	2	Y	-0-	48
10	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	297	1	5578	2	Y	-0-	48
*11	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	298	1	6155	2	Y	-0-	48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480												
06	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	250	1	5399	2	Y	-0-	-0-
07	5084 X	4108	-0-	-976	-0-	192	1	3916	2	Y	-0-	-0-
08	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	207	1	4461	2	Y	-0-	-0-
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	218	1	4732	2	Y	-0-	-0-
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	262	1	4927	2	Y	-0-	-0-
*11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	229	1	4732	2	Y	-0-	-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518 BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936 DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890												
06	840 N	266	-0-	-574	-0-	20	1	246	2	N	-0-	102
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	866	2	N	-0-	102
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-	102
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-	102
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-	102
11	750 N	431	-0-	-319	-0-	51	1	380	2	N	-0-	102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888												
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-	-0-
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-	-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	-0-
*11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-	-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	195	1	2429	2	N	-0-	133
07	2232 N	2079	-0-	-153	-0-	148	1	1916	2	N	14	147
						15	9					
08	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	145	1	1947	2	N	79	226
						87	9					
09	2550 N	2376	-0-	-174	-0-	141	1	2155	2	N	73	118
						80	9				181 1	
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	155	1	2035	2	N	-0-	118
*11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	305	1	2278	2	N	-0-	118

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)		64409 267		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199261		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 12526 - 12536				
M	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008									
ORAND-GROUNDS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BONNER, JIM B., JR., ET AL		428008										
		WELL #: 1		RRCID -> 036685		COMPL. DATE 06/15/1965		TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A				
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2	N	-0-	9	1	1
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	466	2	N	1			2
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	509	2	N	3	9		5
09	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2	N	-0-			5
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			5
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			5

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185				
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-	9	1	1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			1
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	164	2	N	1	9		2
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-			2
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			2
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			2

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	9	1	1
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			1
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2	N	1	9		2
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2	N	-0-			2
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			2
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			2

BROWNE GAS UNIT -C-		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179				
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	N	-0-	7	1	1
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			1
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			1
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	N	-0-			1
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			1
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	465	1	1123	2	Y	5					31
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	340	1	965	2	Y	7					38
08	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	396	1	761	2	Y	14	34	1			18
09	1200 N	928	-0-	-272	-0-	290	1	636	2	Y	2					20
10	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	378	1	828	2	Y	3					23
*11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	261	1	967	2	Y	4					27

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	1438	1	3471	2	Y	12					99
07	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	1583	1	4496	2	Y	27					126
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	1440	1	2768	2	Y	62	123	1			65
09	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1573	1	3450	2	Y	16					81
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	1427	1	3129	2	Y	15					96
*11	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1657	1	6147	2	Y	32					128

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	257	1	621	2	Y	3					27
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	243	1	690	2	Y	5					32
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	639	2	Y	12	29	1			15
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	295	1	647	2	Y	2					17
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	350	1	766	2	Y	3					20
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	244	1	903	2	Y	4					24

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	97	2	Y	1					4
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	Y	-0-					4
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	32	1	62	2	Y	1	3	1			2
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	42	1	93	2	Y	-0-					2
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	2	Y	-0-					2
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	142	2	Y	1					3

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
 PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	954	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	N	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	976	2	N	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	967	2	N	-0-			-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	81	1	866	2	N	-0-			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	85	1	10
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1			11
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	467	2	2	9	N	2			13
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-			13
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-			13
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			13

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-	8	1	1
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1			2
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2			4
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-			4
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			4
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			4

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	15	1	2
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	431	2	1	9	N	1			3
08	527 N	391	-0-	-136	-0-	389	2	2	9	N	2			5
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-			5
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-			5
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			5

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

06	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-			3
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-			3
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	N	1			4
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-			4
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			4
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
 WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	24 1		3
07	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2		N	-0-			3
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	273 2	2 9	N	-0-			5
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 2		N	-0-			5
10	341 N	199	-0-	-142	-0-	199 2		N	-0-			5
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			5

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 PINNERGY, LTD. 665701
 HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		Y	-0-			1
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		Y	-0-			1
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			1
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			1
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			1
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 2		Y	-0-			1
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2		Y	-0-			1
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		Y	-0-			1
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			1
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		Y	-0-			1
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
SIMS, ALTON		WELL #:		6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7441 - 7456
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-		27	1	321	2	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06		1860 N	1523	-0-	-337	-0-		115	1	1405	2	58
07		1953 N	1744	-0-	-209	-0-		137	1	1603	2	62
08		1891 N	1845	-0-	-46	-0-		153	1	1689	2	50
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		148	1	1386	2	51
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		147	1	1482	2	52
11		1800 N	1635	-0-	-165	-0-		143	1	1489	2	55

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		122	1	1488	2	191
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		118	1	1386	2	199
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		110	1	1216	2	184
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		116	1	1092	2	185
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		124	1	1253	2	190
*11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		195	1	2027	2	195

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		128	1	1565	2	114
07		1736 N	1733	-0-	-3	-0-		136	1	1593	2	118
08		1829 N	1679	-0-	-150	-0-		139	1	1538	2	105
09		1710 N	1463	-0-	-247	-0-		141	1	1321	2	106
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		144	1	1450	2	108
11		1620 N	1420	-0-	-200	-0-		124	1	1293	2	111

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

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
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1287	2	N	3		39
07	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	101	1	1183	2	N	3		42
08	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	119	1	1312	2	N	2	16 1	28
09	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	113	1	1062	2	N	1		29
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	1		30
11	1380 N	1056	-0-	-324	-0-	92	1	962	2	N	2		32

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	255	1	3114	2	N	27		222
07	3782 X	2506	-0-	-1276	-0-	196	1	2292	2	N	16	164 1	74
08	3782 X	3332	-0-	-450	-0-	276	1	3043	2	N	12	27 1	59
09	3660 X	2748	-0-	-912	-0-	264	1	2480	2	N	4		63
10	3503 X	2378	-0-	-1125	-0-	214	1	2156	2	N	7		70
11	3390 X	3021	-0-	-369	-0-	264	1	2749	2	N	7		77

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

*02	532 N	523	-0-	-9	-0-	40	1	483	2	N	-0-	45 7	-0-
*03	558 N	251	-0-	-307	-0-	18	1	233	2	N	-0-		-0-
*04	600 N	173	-0-	-427	-0-	14	1	159	2	N	-0-		-0-
*05	589 N	144	-0-	-445	-0-	11	1	133	2	N	-0-		-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	N	-0-		-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-		-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	-0-		-0-
*09	420 N	264	-0-	-156	-0-	25	1	239	2	N	-0-		-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	2	N	-0-		-0-
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	15	1	157	2	N	-0-		-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636				
M 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
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	2	N	-0-		29
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	6		35
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	7	9						
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	14		49
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	15	9						
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	22	1	203	2	N	5		54
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	9						
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	8		62
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	9	9						
						46	1	481	2	N	3		65
						3	9						

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056				
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	N	-0-		15
07	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	177	1	2067	2	N	3		18
08	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	3	9						
08	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	173	1	1908	2	N	-0-		18
09	2190 N	1788	-0-	-402	-0-	172	1	1614	2	N	2		20
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	2	9						
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	178	1	1796	2	N	2		22
11	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	2	9						
						176	1	1832	2	N	-0-		22

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862				
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	144	1	1759	2	N	15		174
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	17	9						
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	142	1	1658	2	N	21	69 1	126
08	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	23	9						
08	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	131	1	1447	2	N	1		127
09	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	1	9						
09	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	152	1	1426	2	N	5		132
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	6	9						
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	148	1	1485	2	N	4		136
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	4	9						
						148	1	1544	2	N	-0-		136

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684				
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	N	1		9
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	51	1	598	2	N	1		10
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	1	9						
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	51	1	562	2	N	2	6 1	6
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	2	9						
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	51	1	481	2	N	-0-		6
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	543	2	N	1		7
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	1	9						
						51	1	531	2	N	1		8
						1	9						

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59 1	718 2	N	8	114
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	9 9	742 2	N	1	115
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	63 1	699 2	N	7	122
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	1 9	599 2	N	4	126
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	64 1	663 2	N	3	129
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	4 9	681 2	N	-0-	129
65						3 9				
65						6 1				

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112		
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 1								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568		
INDIAN CREEK		WELL #: B 8								
06	330 N	70	-0-	-260	B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2	N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 2	N	-0-	-0-
11	330 N	199	-0-	-131	B	-0-	199 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID ->	242098	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3146 - 3410
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

06		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
*11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		G 1	RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	3340 - 3374
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		D 1 C	RRCID ->	196473	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	3342 - 3620
06		390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
08		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
11		330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		H 1 C	RRCID ->	198388	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	3442 - 7167
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C	RRCID ->	198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	3394 - 3714
06		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
08		186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11		120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3423 - 3615
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06		480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09		480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

06	SWR	10	873	-0-	873	30909	873	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	869	-0-	869	31778	869	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	848	-0-	848	32626	848	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	817	-0-	817	33443	817	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	987	-0-	987	34430	987	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	955	-0-	955	35385	955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GOLDEN TRIANGLE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 290269		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726								
06		390 X	271	-0-	-119	-0-	271 2			N	-0-					-0-
07		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-					-0-
08		279 X	171	-0-	-108	-0-	171 2			N	-0-					-0-
09		270 X	236	-0-	-34	-0-	236 2			N	-0-					-0-
10		279 X	257	-0-	-22	-0-	257 2			N	-0-					-0-
11		270 X	218	-0-	-52	-0-	218 2			N	-0-					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562								
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-					-0-
07		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2			N	-0-					-0-
08		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2			N	-0-					-0-
09		570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2			N	-0-					-0-
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2			N	-0-					-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2				N	-0-					-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2				N	-0-					-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2				N	-0-					-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				N	-0-					-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2				N	-0-					-0-
11	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	1067	-0-	1067	40796	1067	2				N	-0-					-0-
07	SWR 10	1038	-0-	1038	41834	1038	2				N	-0-					-0-
08	SWR 10	1039	-0-	1039	42873	1039	2				N	-0-					-0-
09	SWR 10	984	-0-	984	43857	984	2				N	-0-					-0-
10	SWR 10	1072	-0-	1072	44929	1072	2				N	-0-					-0-
11	SWR 10	955	-0-	955	45884	955	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814		
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
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291		
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895 2	N	-0-		-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2	N	-0-		-0-
08	961 N	905	-0-	-56	-0-	905 2	N	-0-		-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		-0-
11	870 N	506	-0-	-364	-0-	506 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627				
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591				
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
*11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 TEP BARNETT USA, LLC 842986
 SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-			-0-
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-			-0-
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

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

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	9930 X	9182	-0-	-748	-0-	1181	1	7998	2	N	3						10
07	9982 X	9696	-0-	-286	-0-	1255	1	8439	2	N	2						12
08	9982 X	9318	-0-	-664	-0-	1238	1	8078	2	N	2	10	1				4
09	9630 X	8385	-0-	-1245	-0-	1197	1	7187	2	N	1						5
*10	9703 X	7595	-0-	-2108	-0-	1255	1	6336	2	N	4						9
*11	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	1214	1	9596	2	N	2	7	1				4

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	217	1	1941	2	N	-0-						50
07	1953 N	1892	-0-	-61	-0-	161	1	1731	2	N	-0-						50
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	144	1	1568	2	N	-0-						50
09	1890 N	1723	-0-	-167	-0-	139	1	1584	2	N	-0-						50
*10	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	144	1	1616	2	N	-0-						50
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	139	1	1552	2	N	-0-						50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-					3
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					3

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
MCFARLAND		WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777								
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCFARLAND		WELL #: B 1		RRCID -> 276966		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT		090870		WELL #: G 8		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945						
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC HOWARD GIBBS		623073		WELL #: 1		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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								
06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1488 X	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1488 X	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1488 X	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 290512		COMPL. DATE 11/04/2020		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220								
06	0 W	312	-0-	312	8545	312	3			N	-0-					-0-
07	0 W	285	-0-	285	8830	285	3			N	-0-					-0-
08	700 N	248	-0-	-452	8378	248	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	238	-0-	-2762	5616	238	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	232	-0-	-2868	2748	232	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2748					N	NO RPT					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-	-0-
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-	-0-
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	-0-
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-	-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-	-0-
*11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-	-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
06		2220 N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2		N	-0-	-0-
07		2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2		N	-0-	-0-
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-	-0-
09		2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891	2		N	-0-	-0-
10		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2051	2		N	-0-	-0-
*11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
06		2900 N	745	-0-	-2155	697	745	2		Y	-0-	-0-
07		1462 N	765	-0-	-697	-0-	765	2		Y	-0-	-0-
08		775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		Y	-0-	-0-
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2		Y	-0-	-0-
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		Y	-0-	-0-
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		Y	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870												
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171												
06		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2		N	-0-	-0-
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-	-0-
08		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2		N	-0-	-0-
09		1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2		N	-0-	-0-
10		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
*11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132												
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-	-0-
08		465 N	274	-0-	-191	-0-	274	3		N	-0-	-0-
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3		N	-0-	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3		N	-0-					-0-
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-					-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-					-0-
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-					-0-
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-					-0-
11		1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3		N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-					-0-
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-					-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-					-0-
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-					-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-					-0-
11		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3		N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-					-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-					-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-					-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					-0-
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					11
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					11
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					11
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					11
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					11
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610 - 3622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3280 - 3610					
06	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466					
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-				-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-				-0-
08	682 N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-				-0-
09	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2			N	-0-				-0-
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-				-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624					
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420					
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-				-0-
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-				-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-				-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-				-0-
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194		PERF. 3430 - 7005					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797	PERF. 3678 - 3707		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #:		D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3275 - 3285		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
360 MINING, INC.		953494		WELL #:		3	RRCID ->	287918	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3098 - 3154
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)		65280 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.		945936											
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID ->	200306	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 2998 - 3060		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		65280 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		895060											
INDIAN CREEK		WELL #:		B 5	RRCID ->	243550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2982 - 3066		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID ->	247271	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146 - 3170		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
 FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

06	SWR 10	91	-0-	91	17956	91	3				Y	-0-					-0-
07	SWR 10	55	-0-	55	18011	55	3				Y	-0-					-0-
08	SWR 10	103	-0-	103	18114	103	3				Y	-0-					-0-
09	SWR 10	96	-0-	96	18210	96	3				Y	-0-					-0-
10	SWR 10	88	-0-	88	18298	88	3				Y	-0-					-0-
11	SWR 10	70	-0-	70	18368	70	3				Y	-0-					-0-

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

06	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3				Y	-0-					-0-
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3				Y	-0-					-0-
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3				Y	-0-					-0-
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3				Y	-0-					-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3				Y	-0-					-0-
*11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3				Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

06	SWR 10	144	-0-	144	965	144	3				Y	-0-					-0-
07	SWR 10	109	-0-	109	1074	108	3	1	9		Y	1					1
08	SWR 10	106	-0-	106	1180	106	3				Y	-0-					1
09	SWR 10	67	-0-	67	1247	67	3				Y	-0-					1
10	SWR 10	378	-0-	378	1625	378	3				Y	-0-					1
11	SWR 10	542	-0-	542	2167	542	3				Y	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

06	SWR 10	1424	-0-	1424	10696	1424	3				Y	-0-					-0-
07	SWR 10	1871	-0-	1871	12567	1871	3				Y	-0-					-0-
08	SWR 10	1695	-0-	1695	14262	1695	3				Y	-0-					-0-
09	SWR 10	1448	-0-	1448	15710	1448	3				Y	-0-					-0-
10	SWR 10	1422	-0-	1422	17132	1422	3				Y	-0-					-0-
11	SWR 10	1858	-0-	1858	18990	1858	3				Y	-0-					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	241516	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7246 - 7286		
06	SWR 10	19	-0-	19	796	19	3		Y	-0-			-0-
07	SWR 10	21	-0-	21	817	21	3		Y	-0-			-0-
08	SWR 10	26	-0-	26	843	26	3		Y	-0-			-0-
09	SWR 10	39	-0-	39	882	39	3		Y	-0-			-0-
10	SWR 10	18	-0-	18	900	18	3		Y	-0-			-0-
11	SWR 10	19	-0-	19	919	19	3		Y	-0-			-0-

MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 - 7398		
06	SWR 10	323	-0-	323	11113	320	3	3	9	Y	3		6
07	SWR 10	895	-0-	895	12008	891	3	4	9	Y	4		10
08	SWR 10	582	-0-	582	12590	579	3	3	9	Y	3		13
09	SWR 10	364	-0-	364	12954	360	3	4	9	Y	4		17
10	SWR 10	10	-0-	10	12964	10	3			Y	-0-		17
11	SWR 10	279	-0-	279	13243	275	3	4	9	Y	4		21

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	246940	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 8029		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 7432		
06	SWR 10	21	-0-	21	110537	21	3		Y	-0-			2
07	SWR 10	178	-0-	178	110715	178	3		Y	-0-			2
08	SWR 10	153	-0-	153	110868	153	3		Y	-0-			2
09	SWR 10	75	-0-	75	110943	75	3		Y	-0-			2
10	SWR 10	42	-0-	42	110985	42	3		Y	-0-			2
11	SWR 10	80	-0-	80	111065	80	3		Y	-0-			2

BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7272 - 7362		
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 - 7440	
06	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2		Y	-0-		2
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-		2
08	2697 N	2680	-0-	-17	-0-	2680	2		Y	-0-	2 1	-0-
09	2610 N	2603	-0-	-7	-0-	2603	2		Y	-0-		-0-
10	2666 N	363	-0-	-2303	-0-	363	2		Y	-0-		-0-
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-		-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	180115	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 6726	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	1254	1	2629	2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3953	-0-	-15	-0-	1299	1	2654	2	N	-0-	-0-
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1308	1	3159	2	N	-0-	-0-
09	3840 X	3790	-0-	-50	-0-	1218	1	2572	2	N	-0-	-0-
10	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	1234	1	2324	2	N	-0-	-0-
*11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	928	1	3455	2	N	-0-	-0-

J. R. THOMASON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334 -	9840
06	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	468	1	8901	2	N	-0-	-0-	
07	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	540	1	9853	2	N	-0-	-0-	
08	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	469	1	9543	2	N	-0-	-0-	
09	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	433	1	9046	2	N	-0-	-0-	
10	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	410	1	8050	2	N	-0-	-0-	
*11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	466	1	9039	2	N	-0-	-0-	

J R THOMASON GU				WELL #:	2	RRCID -> 257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 -	9562
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	72	1	1316	2	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	62	1	1266	2	N	-0-	-0-	
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	N	-0-	-0-	
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	-0-	-0-	
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1516	2	N	-0-	-0-	

L O NETTLES				WELL #:	1	RRCID -> 258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 -	7538
06	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	354	1	6726	2	Y	-0-	-0-	
07	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	500	1	6842	2	Y	-0-	-0-	
08	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	364	1	6770	2	Y	-0-	-0-	
09	6660 X	6642	-0-	-18	-0-	332	1	6310	2	Y	-0-	-0-	
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	364	1	6540	2	Y	-0-	-0-	
11	6660 X	5181	-0-	-1479	-0-	283	1	4898	2	Y	-0-	-0-	

L O NETTLES				WELL #:	2	RRCID -> 271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 -	7504
06	6030 X	5980	-0-	-50	-0-	843	1	5137	2	N	-0-	-0-	
07	6355 X	6173	-0-	-182	-0-	882	1	5291	2	N	-0-	-0-	
08	6355 X	5776	-0-	-579	-0-	835	1	4941	2	N	-0-	-0-	
09	6150 X	5748	-0-	-402	-0-	786	1	4962	2	N	-0-	-0-	
10	6293 X	6190	-0-	-103	-0-	864	1	5326	2	N	-0-	-0-	
11	5970 X	5762	-0-	-208	-0-	828	1	4934	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	282708	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7703 - 7713			
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	612	1	735	2	N	-0-				1
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	625	1	592	2	N	-0-				1
08	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	620	1	565	2	N	-0-				1
09	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	604	1	635	2	N	-0-				1
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	620	1	539	2	N	-0-				1
11	1140 N	16	-0-	-1124	-0-	1	1	14	2	N	1				2
						1	9								

SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		743325	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 8956			
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	Y	4				4
08	DLQ G-10	580	-0-	580	-0-	580	3			Y	-0-				4
09	DLQ G-10	360	-0-	360	-0-	940	3			Y	-0-				4
10	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	949	3			Y	-0-				4
11	DLQ G-10	275	-0-	275	-0-	1224	3			Y	-0-				4

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8588 - 8778			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	7636 - 9111			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560 - 8048			
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1				4
07	3100 N	4156	-0-	1056	-0-	4153	3	3	9	Y	3				7
08	3100 N	2739	-0-	-361	-0-	695	3	4	9	Y	4				11
09	2178 N	1483	-0-	-695	-0-	1477	3	6	9	Y	5				16
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	Y	5				21
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	3	4	9	Y	4				25

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC HENDERSON, HAZEL		//CONT.// //CONT.//	67102 620 743325	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 144087	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8178	-		8232	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	Y	-0-			1
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-			1
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-			1
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	Y	-0-			1
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	Y	-0-			1
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	Y	-0-			1
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7561	-		9120	
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	Y	-0-			2
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-			2
08	T. A.	939	-0-	939	939	939 3	Y	-0-			2
09	T. A.	1677	-0-	1677	2616	1677 3	Y	-0-			2
10	T. A.	1182	-0-	1182	3798	1182 3	Y	-0-			2
11	T. A.	155	-0-	155	3953	155 3	Y	-0-			2
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7490	-		9261	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-			1
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3	Y	-0-			1
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	Y	-0-			1
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	Y	-0-			1
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	Y	-0-			1
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	Y	-0-			1
ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7452	-		7576	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-			1
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-			1
08	T. A.	17	-0-	17	17	17 3	Y	-0-			1
09	T. A.	28	-0-	28	45	28 3	Y	-0-			1
10	T. A.	28	-0-	28	73	28 3	Y	-0-			1
11	T. A.	20	-0-	20	93	20 3	Y	-0-			1
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 8230	-		8274	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7509	-		7840	
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1233 3	1 9 Y	1			3
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714 3	1 9 Y	1			4
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968 3	2 9 Y	2			6
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	984 3	2 9 Y	2			8
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241 3	3 9 Y	3			11
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587 3	4 9 Y	4			15
KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7246	-		7866	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325												
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	SWR 10	2221	-0-	2221	69734	2212 3	9 9	Y	8	8	8			10
07	SWR 10	2497	-0-	2497	72231	2486 3	11 9	Y	10	10	10			20
08	SWR 10	2121	-0-	2121	74352	2121 3		Y	-0-	20	20			20
09	SWR 10	1738	-0-	1738	76090	1727 3	11 9	Y	10	30	30			30
10	SWR 10	1766	-0-	1766	77856	1755 3	11 9	Y	10	40	40			40
11	SWR 10	1960	-0-	1960	79816	1947 3	13 9	Y	12	52	52			52

MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038					
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4640 3	7 9	Y	6	12	12			12
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3130 3	6 9	Y	5	17	17			17
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3798 3	7 9	Y	6	23	23			23
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3332 3	7 9	Y	6	29	29			29
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3691 3	8 9	Y	7	36	36			36
*11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3710 3	9 9	Y	8	44	44			44

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674					
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1032 3	2 9	Y	2	6	6			6
07	2108 N	946	-0-	-1162	-0-	944 3	2 9	Y	2	8	8			8
08	2294 X	2071	-0-	-223	-0-	2068 3	3 9	Y	3	11	11			11
09	2040 X	1816	-0-	-224	-0-	1814 3	2 9	Y	2	13	13			13
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1834 3	2 9	Y	2	15	15			15
*11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2178 3	3 9	Y	3	18	18			18

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870					
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	512 3	2 9	Y	2	6	6			6
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190 3	3 9	Y	3	9	9			9
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1690 3	6 9	Y	5	14	14			14
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470 3	3 9	Y	3	17	17			17
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1589 3	3 9	Y	3	20	20			20
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195 3	2 9	Y	2	22	22			22

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732					
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479 3	3 9	Y	3	6	6			6
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 3	3 9	Y	3	9	9			9
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458 3	17 9	Y	15	24	24			24
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2717 3	18 9	Y	16	40	40			40
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2825 3	13 9	Y	12	52	52			52
*11	3000 N	3229	-0-	229	229	3215 3	14 9	Y	13	65	65			65

BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918					
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	1	1			1
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		Y	-0-	1	1			1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	1	1			1
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	1	1			1
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	1	1			1
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	1	1			1

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325												
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 7490 - 7852				
M	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
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-			1
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1	9	Y	1			2
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1			3
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	Y	2			5
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	Y	2			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7618 - 7920				
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	3	2	9	Y	2			5
07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	3	3	9	Y	3			8
08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	3	6	9	Y	5			13
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	3	4	9	Y	4			17
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4	9	Y	4			21
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4			25

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7438 - 7608				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6495 - 6875				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7586 - 7980				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768				
06	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
08	17 N	6	-0-	-11	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478								
06	600 X	163	-0-	-437	-0-	160	3	3	9	Y	3					7
07	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1632	3	2	9	Y	2					9
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	Y	2					11
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2					13
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2					15
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2					17

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	52	3	51	3	Y	-0-					-0-
08	52 N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608								
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					3
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					4
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					4
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					4
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					4
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401								
06	4590 X	1041	-0-	-3549	-0-	1039	3	2	9	Y	2					6
07	1457 X	562	-0-	-895	-0-	561	3	1	9	Y	1					7
08	1457 X	686	-0-	-771	-0-	685	3	1	9	Y	1					8
09	1410 X	1137	-0-	-273	-0-	1136	3	1	9	Y	1					9
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	Y	1					10
*11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	Y	1					11

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC HENDERSON, HAZEL		//CONT.// //CONT.//	67102 620 743325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 181608	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 9764	PERF. 7266	-	8016							
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					2
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					2
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					2
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7554	-	8034							
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 7529	-	9447							
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 8710	-	9357							
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1					1
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					1
YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 8720	-	9622							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 7558	-	7858							
06	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 7490	-	7787							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					1
07		217 N	109	-0-	-108	-0-	108	3	1	9	Y	1					2
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					3
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					4
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					5
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1					6

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

06		2910 X	1430	-0-	-1480	-0-	1424	3	6	9	Y	5					10
07		3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	1871	3	7	9	Y	6					16
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1695	3	7	9	Y	6					22
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7					29
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	3	8	9	Y	7					36
*11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	3	8	9	Y	7					43

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					2
07		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-					2
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					2
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					2
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					2
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8360 - 8376		
M	O	GAS	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72		

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356										
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7752 - 7927		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROBERTS, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810	
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	33	1	692	2	N	40	40	1	-0-
						44	9							
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	28	1	813	2	N	-0-			-0-
08	837 N	758	-0-	-79	-0-	11	1	723	2	N	22			22
						24	9							
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	N	-0-	22	1	-0-
10	837 N	681	-0-	-156	-0-	35	1	646	2	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J.B.				WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 7765	
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	27	1	567	2	N	-0-	35	1	2
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	20	1	585	2	N	-0-			2
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	8	1	518	2	N	17			19
						19	9							
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-	17	1	2
10	620 N	511	-0-	-109	-0-	26	1	485	2	N	-0-			2
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748		
06	2580 X	2196	-0-	-384	-0-	77	1	2119	2	Y	-0-			262
07	2914 X	2248	-0-	-666	-0-	82	1	2166	2	Y	-0-			262
08	2914 X	2307	-0-	-607	-0-	79	1	2214	2	Y	13			275
						14	9							
09	2700 X	2130	-0-	-570	-0-	81	1	2046	2	Y	3	163	1	115
						3	9							
10	2790 X	940	-0-	-1850	-0-	38	1	896	2	Y	5			120
						6	9							
11	2190 X	1572	-0-	-618	-0-	66	1	1471	2	Y	32			152
						35	9							

SIMS, COLLIE				WELL #:	3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 - 7642	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SIMS, COLLIE		WELL #: 4		RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743		
M	O	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
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6-29-2021										

XTO ENERGY INC.		945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626		
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	Y	-0-	24
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8 9 Y	7	31
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1 9 Y	1	4
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7 9 Y	6	10
10	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2	Y	-0-	10
11	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2	Y	-0-	10

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706		
06	4770 X	4689	-0-	-81	-0-	4689	2	Y	-0-	134
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5217	2	20 9 Y	18	152
08	4929 X	4719	-0-	-210	-0-	4717	2	2 9 Y	2	16
09	4770 X	4639	-0-	-131	-0-	4615	2	24 9 Y	22	38
10	4929 X	621	-0-	-4308	-0-	621	2	Y	-0-	38
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-	38

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725		
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-	1
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-	1
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750		
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-	15
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	508	2	1 9 Y	1	16
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1 9 Y	1	2
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2 9 Y	2	4
10	496 N	101	-0-	-395	-0-	101	2	Y	-0-	4
11	510 N	3	-0-	-507	-0-	3	2	Y	-0-	4

OATES, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990		
06	360 N	36	-0-	-324	-0-	1	1	35 2 N	-0-	-0-
07	558 N	21	-0-	-537	-0-	1	1	20 2 N	-0-	-0-
08	341 N	38	-0-	-303	-0-	2	1	36 2 N	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43 2 N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86 2 N	-0-	-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106 2 N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660				N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356											
ROBERTS, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 015538	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6738	- 6746						
M	O	GAS	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19															

COX-WHITE				WELL #: 1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6746	- 6754						
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
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	69	1	1457	2	N	-0-	40	1	86
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	49	1	1456	2	N	-0-			86
08	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	21	1	1439	2	N	20			106
							22	9							
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1255	2	N	-0-	20	1	86
10	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	73	1	1340	2	N	-0-			86
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			86

JONES, CRYSTAL D., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6728	- 6738						
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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-	35	1	280
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	21	1	628	2	N	-0-			280
08	744	N	467	-0-	-277	-0-	6	1	439	2	N	20			300
							22	9							
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-	20	1	280
10	651	N	398	-0-	-253	-0-	21	1	377	2	N	-0-			280
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			280

STINSON, MARVIN, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 015550	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6628	- 6636						
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
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	271	2	N	-0-			112
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	2	1	72	2	N	-0-			112
08	558	N	309	-0-	-249	-0-	4	1	280	2	N	23			135
							25	9							
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-	23	1	112
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			112
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			112

KIMBELL-HUGHES				WELL #: 1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6764	- 6769						
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
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	2	N	-0-	14	1	98
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	2	N	-0-			98
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	21	1	1455	2	N	13			111
							14	9							
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	87	1	1389	2	N	-0-	13	1	98
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	76	1	1383	2	N	-0-			98
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			98

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356										
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741			
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
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	N	-0-			5
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	23	1	676	2	N	-0-			5
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	10	1	684	2	N	23			28
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	25	9							
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	41	1	653	2	N	-0-	23	1	5
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	35	1	650	2	N	NO RPT			5

KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768			
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	N	17			17
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	19	9							
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	32	1	513	2	N	-0-	17	1	-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	28	1	514	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

OPELIKA XTO ENERGY INC. BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	283804	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 - 9008			
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			102
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			102
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			102
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-			102
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			102
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			102

OPELIKA (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID ->	015565	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF. 8682 - 11105			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751	
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
06	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3		-0-
07	3162 X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3		-0-
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		-0-
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240	
06	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3		-0-
07	3286 X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3		-0-
08	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3		-0-
09	3090 X	2248	-0-	-842	-0-	2248	3		-0-
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363	
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3		-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		-0-
08	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		-0-
09	990 N	740	-0-	-250	-0-	740	3		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267	
06	1440 N	1295	-0-	-145	-0-	1295	3		-0-
07	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3		-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		-0-
09	1290 N	955	-0-	-335	-0-	955	3		-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914	
06	1170 X	974	-0-	-196	-0-	974	3		-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		-0-
09	960 N	502	-0-	-458	-0-	502	3		-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #: 155		RRCID -> 133887		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868		
M	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
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	N	-0-		-0-
09	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-		-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150		
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318		
06	690 N	581	-0-	-109	-0-	581 3	N	-0-		-0-
07	775 N	477	-0-	-298	-0-	477 3	N	-0-		-0-
08	899 N	580	-0-	-319	-0-	580 3	N	-0-		-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477		
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080		
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-		-0-
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3	N	-0-		-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-		-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
09	1770 N	1588	-0-	-182	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700				
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-	-0-	
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-	-0-	
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-	-0-	
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-	-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346				
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-	-0-	
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-	-0-	
08	713 N	161	-0-	-552	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
09	690 N	129	-0-	-561	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-	
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848				
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	-0-	1598 3		N	-0-	-0-	
07	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	-0-	1638 3		N	-0-	-0-	
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-	-0-	
09	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	-0-	1189 3		N	-0-	-0-	
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861				
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-	
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904				
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3078 3		N	-0-	-0-	
07	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	-0-	2775 3		N	-0-	-0-	
08	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	-0-	2446 3		N	-0-	-0-	
09	3090 X	2239	-0-	-851	-0-	-0-	2239 3		N	-0-	-0-	
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #: 205		RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002				
06	360 N	114	-0-	-246	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-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							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

HEARNE, BEN, ET AL		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
		212175													
		WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
EDWARDS, J. S.		212175													
		WELL #: 1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594							
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				12
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-				12
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				12
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				12
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				12
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
		212175													
		WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397							
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-				-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
		212175													
		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677							
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 67416 332 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344												
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955												
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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												
06	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)															
XTO ENERGY INC.															
OGU (HARVARD, J. M. #4)															
//CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
//CONT.// 945936															
WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	424	2	4	9	N	4			256
07	589	N	163	-0-	-426	-0-	161	2	2	9	N	2			258
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2			260
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3			263
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			270

DELFIN OPERATING, LLC															
HEARNE, BEN, ET AL															
212175															
WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.															
BURNETT, A. R.															
248895															
WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792															
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	141	2	26	9	N	24			246
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			246
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	149	2	1	9	N	1			247
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	80	2	19	9	N	17			264
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4			268
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			268

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															
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-			-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-			-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-			-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)															
WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	07	08	09	10	11	06	07	08	09	10	11
360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-		-0-
394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3	N	-0-		-0-
372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	07	08	09	10	11	06	07	08	09	10	11
531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	07	08	09	10	11	06	07	08	09	10	11
159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-		-0-
150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3	N	-0-		-0-
155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
150	N	-0-	-0-	-150	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	07	08	09	10	11	06	07	08	09	10	11
178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	07	08	09	10	11	06	07	08	09	10	11
231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
30	N	-0-	-0-	-30	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	07	08	09	10	11	06	07	08	09	10	11
120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-
124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-		-0-
124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
120	N	-0-	-0-	-120	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
06	07	08	09	10	11	06	07	08	09	10	11
62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266			
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 3		N	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		12
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		12
08	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 3		Y	-0-		12
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58 3		Y	-0-		12
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		12
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		12
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		Y	-0-		1
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-		1
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		1
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-		1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		1

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989				
M	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
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	949	-0-	-461	-0-	949	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167				
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. B-2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766								
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727								
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696								
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-		
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-		
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-		

DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 8701 - 8820				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843				
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	525	3	334	9	Y	304	359	1	43
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	677	3	447	9	Y	406	381	1	68
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	735	3	437	9	Y	397	375	1	90
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	576	3	264	9	Y	240	188	1	142
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			142
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			142

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389		PERF. 7762 - 7970				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	175811			N	-0-			-0-		
07	SWR 10	2245	-0-	2245	178056	2245	3	N	-0-			-0-		
08	SWR 10	1864	-0-	1864	179920	1864	3	N	-0-			-0-		
09	SWR 10	1315	-0-	1315	181235	1315	3	N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235			N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	181235			N	-0-			-0-		

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949				
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			1
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942				
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A				
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3		Y	-0-			25
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 3		Y	-0-			25
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-			25
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			25
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			25
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			25

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820				
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
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295				
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
09	750 N	603	-0-	-147	-0-	603 3		N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603								
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/16/2021																

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 3		N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581								
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090								
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1380 N	876	-0-	-504	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845								
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152								
06	780 N	520	-0-	-260	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	899 N	439	-0-	-460	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278							
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	200	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	406	-0-	406	606	606	406	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	288	-0-	288	894	894	288	3			N	-0-			-0-
10	894 X	-0-	-0-	-894	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019					
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3				N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3				N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3				N	-0-			-0-
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3				N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-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							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375							
06	SWR 10	256	-0-	256	100159	256	3				N	-0-			-0-
07	SWR 10	341	-0-	341	100500	341	3				N	-0-			-0-
08	SWR 10	305	-0-	305	100805	305	3				N	-0-			-0-
09	SWR 10	210	-0-	210	101015	210	3				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. A-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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									
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-	-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-	-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3	N	-0-	-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-	-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-	-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566									
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329									
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-	-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-	-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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									
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154	3	N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 175014		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088			
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	930 N	776	-0-	-154	-0-	776 3	N	-0-	-0-
07	961 N	787	-0-	-174	-0-	787 3	N	-0-	-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	-0-
09	780 N	669	-0-	-111	-0-	669 3	N	-0-	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462	
06	750 N	239	-0-	-511	-0-	239 3	N	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					75
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					75
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					75
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					75
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75

XTO ENERGY INC.		945936														
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994								
06	2820 X	2804	-0-	-16	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					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								
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	967	-0-	-263	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8845 - 9351	
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
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
09	1260 N	959	-0-	-301	-0-	959 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635	
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	288 3	N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-			-0-
08	1271 N	220	-0-	-1051	-0-	220 3	N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788	
06	390 N	45	-0-	-345	-0-	45 3	N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-			-0-
08	403 N	70	-0-	-333	-0-	70 3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861	
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 3	N	-0-			-0-
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 3	N	-0-			-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3	N	-0-			-0-
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	587 3	N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3	N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675			
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	3	N	-0-		-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-		-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
09	1590 N	1199	-0-	-391	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136			
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		-0-
09	780 N	547	-0-	-233	-0-	547	3	N	-0-		-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020			
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3	N	-0-		-0-
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-		-0-
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	N	-0-		-0-
09	3330 X	2554	-0-	-776	-0-	2554	3	N	-0-		-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080			
06	3870 X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3	N	-0-		-0-
07	3999 X	3864	-0-	-135	-0-	3864	3	N	-0-		-0-
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-		-0-
09	3780 X	2849	-0-	-931	-0-	2849	3	N	-0-		-0-
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		-0-
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A			
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-		-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-		-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-		-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 7846 - 10280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2137 3		N	-0-	-0-
07	2201 N	2147	-0-	-54	-0-		2147 3		N	-0-	-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201 3		N	-0-	-0-
09	2130 N	1786	-0-	-344	-0-		1786 3		N	-0-	-0-
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-	-0-
11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #:		49 T	RRCID ->	035711	COMPL. DATE	01/03/1965	TOTAL DEPTH	10288	PERF. N/A
06	1170 N	924	-0-	-246	-0-		924 3		N	-0-	-0-
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-		925 3		N	-0-	-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 3		N	-0-	-0-
09	930 N	857	-0-	-73	-0-		857 3		N	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #:		84	RRCID ->	040092	COMPL. DATE	09/01/1966	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 8778 - 9995
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3		N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46	RRCID ->	040252	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 8000 - 9976
06	1710 N	1239	-0-	-471	-0-		1239 3		N	-0-	-0-
07	1581 N	1240	-0-	-341	-0-		1240 3		N	-0-	-0-
08	1581 N	1261	-0-	-320	-0-		1261 3		N	-0-	-0-
09	1230 N	894	-0-	-336	-0-		894 3		N	-0-	-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-	-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #:		85	RRCID ->	040254	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		2871 3		N	-0-	-0-
07	3100 N	3286	-0-	186	-0-		3286 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	3720	-0-	620	-0-		806 3720 3		N	-0-	-0-
09	3000 N	2646	-0-	-354	-0-		452 2646 3		N	-0-	-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-	-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44	RRCID ->	041659	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10389	PERF. 7762 - 10077
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #:		88	RRCID ->	078395	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	11513	PERF. 8897 - 9587
06	2730 N	2675	-0-	-55	-0-		2675 3		N	-0-	-0-
07	2790 N	2756	-0-	-34	-0-		2756 3		N	-0-	-0-
08	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-		2807 3		N	-0-	-0-
09	2670 N	1521	-0-	-1149	-0-		1521 3		N	-0-	-0-
10	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-	-0-
11	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629			
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-		-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3	N	-0-		-0-
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3	N	-0-		-0-
09	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	2655	3	N	-0-		-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098			
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038			
06	3510 X	2882	-0-	-628	-0-	2882	3	N	-0-		-0-
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3	N	-0-		-0-
08	3162 X	2474	-0-	-688	-0-	2474	3	N	-0-		-0-
09	3060 X	2654	-0-	-406	-0-	2654	3	N	-0-		-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733			
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-		-0-
07	1457 N	471	-0-	-986	-0-	471	3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1024	-0-	-402	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	762	-0-	-618	-0-	762	3	N	-0-		-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964				
M	O	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
06	2880 N	2042	-0-	-838	-0-	2042	3	N	-0-		-0-	
07	2883 N	2230	-0-	-653	-0-	2230	3	N	-0-		-0-	
08	2573 N	2280	-0-	-293	-0-	2280	3	N	-0-		-0-	
09	2040 N	1362	-0-	-678	-0-	1362	3	N	-0-		-0-	
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-	
11	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788				
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-		-0-	
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933				
06	2700 N	2421	-0-	-279	-0-	2421	3	N	-0-		-0-	
07	2790 N	2664	-0-	-126	-0-	2664	3	N	-0-		-0-	
08	2759 N	2424	-0-	-335	-0-	2424	3	N	-0-		-0-	
09	2430 N	1941	-0-	-489	-0-	1941	3	N	-0-		-0-	
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-	
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723				
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-	
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
09	1110 N	757	-0-	-353	-0-	757	3	N	-0-		-0-	
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-	
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455				
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		-0-	
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3	N	-0-		-0-	
09	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054	3	N	-0-		-0-	
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-	
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-		-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-		-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108			
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145			
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-		-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
09	1260 N	1068	-0-	-192	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997			
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144			
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-		-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		N	-0-		-0-
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		N	-0-		-0-
09	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-		-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -3)	WELL #:	98	RRCID ->	116221	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8062 - 10250	
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
06		3353 X	2954	-0-	-399	-0-	2954 3	N	-0-	-0-
07		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3	N	-0-	-0-
08		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 3	N	-0-	-0-
09		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-	-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	-0-

OGU (POPE, F. S. -4)	WELL #:	99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8158 - 10126	
06		600 N	545	-0-	-55	-0-	545 3	N	-0-	-0-
07		620 N	315	-0-	-305	-0-	315 3	N	-0-	-0-
08		620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3	N	-0-	-0-
09		540 N	485	-0-	-55	-0-	485 3	N	-0-	-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5)	WELL #:	100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7997 - 10058	
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-	-0-
07		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 3	N	-0-	-0-
08		1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064 3	N	-0-	-0-
09		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112 3	N	-0-	-0-
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-	-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6)	WELL #:	101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8742 - 10300	
06		1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013 3	N	-0-	-0-
07		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083 3	N	-0-	-0-
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-	-0-
09		1020 N	778	-0-	-242	-0-	778 3	N	-0-	-0-
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-	-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)	WELL #:	62 T	RRCID ->	118324	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10902	PERF. 9438 - 9960	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2)	WELL #:	103	RRCID ->	118326	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9612 - 9779	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -9)	WELL #:	104	RRCID ->	118593	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9441 - 10004	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711			
M	O	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771			
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291			
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-	-0-	
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-	-0-	
09	1230	N	853	-0-	-377	-0-	853 3	N	-0-	-0-	
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	-0-	
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-	-0-	

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021											

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681			
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472 3	N	-0-	-0-	
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-	-0-	
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	
09	1470	N	992	-0-	-478	-0-	992 3	N	-0-	-0-	
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-	-0-	
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-		N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268			
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-	-0-	
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-	-0-	
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594			
M	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
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-	-0-	-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713			
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-
09	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595			
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025			
06	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5177 X	5150	-0-	-27	-0-	5150	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5010 X	3906	-0-	-1104	-0-	3906	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212			
06	3660 X	1415	-0-	-2245	-0-	1415	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3565 X	1454	-0-	-2111	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3317 X	1099	-0-	-2218	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2880 X	727	-0-	-2153	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570			
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090			
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	4167	-0-	1167	1167	4167	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107				
M	O	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
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	4001	3	N	-0-			-0-
07	4309 X	3801	-0-	-508	-0-	3801	3	N	-0-			-0-
08	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	3882	3	N	-0-			-0-
09	4080 X	2738	-0-	-1342	-0-	2738	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281				
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	3	N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970				
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1251	-0-	-519	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239				
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	N	-0-			-0-
07	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	4098	3	N	-0-			-0-
08	4154 X	2696	-0-	-1458	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	2465	-0-	-1555	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID ->	123082	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8344 - 9758			
M	O	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
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3		N	-0-	-0-	
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3		N	-0-	-0-	
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3		N	-0-	-0-	
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	527	3		N	-0-	-0-	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID ->	123083	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12050 PERF. 8905 - 9142			
06	1290 N	932	-0-	-358	-0-	932	3		N	-0-	-0-	
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-	-0-	
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-	-0-	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-	-0-	
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-	-0-	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	-0-	

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID ->	123158	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12048 PERF. 7860 - 9816			
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-	-0-	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	-0-	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-	-0-	
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3		N	-0-	-0-	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID ->	123165	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8175 - 9632			
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	-0-	
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-	-0-	
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-	-0-	
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-	-0-	
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-	

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID ->	123359	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8043 - 9904			
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-	-0-	
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-	-0-	
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-	-0-	
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-	-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-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			
06	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	3		N	-0-	-0-	
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-	-0-	
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-	-0-	
09	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3		N	-0-	-0-	
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-	
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-	

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID ->	123468	COMPL. DATE	01/18/1987	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 9241 - 10234			
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-	-0-	
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476				
M	O	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
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-		2161 3		N	-0-		-0-
07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		2264 3		N	-0-		-0-
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		2168 3		N	-0-		-0-
09	1680 X	1285	-0-	-395	-0-		1285 3		N	-0-		-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165				
06	540 N	455	-0-	-85	-0-		455 3		N	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3		N	-0-		-0-
08	558 N	530	-0-	-28	-0-		530 3		N	-0-		-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-		394 3		N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993				
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1038 3		N	-0-		-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080 3		N	-0-		-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099 3		N	-0-		-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 3		N	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301				
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3042 3		N	-0-		-0-
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		3135 3		N	-0-		-0-
08	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		3167 3		N	-0-		-0-
09	2610 X	2301	-0-	-309	-0-		2301 3		N	-0-		-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910			
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
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566			
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742			
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867				
M	O	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
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 3		N	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 3		N	-0-		-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3		N	-0-		-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-		396 3		N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529				
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990 3		N	-0-		-0-
07	961 N	808	-0-	-153	-0-		808 3		N	-0-		-0-
08	961 N	914	-0-	-47	-0-		914 3		N	-0-		-0-
09	930 N	792	-0-	-138	-0-		792 3		N	-0-		-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792				
06	2610 N	2607	-0-	-3	-0-		2607 3		N	-0-		-0-
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		2674 3		N	-0-		-0-
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		2700 3		N	-0-		-0-
09	2610 N	1957	-0-	-653	-0-		1957 3		N	-0-		-0-
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		-0-
11	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-		-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830				
06	960 N	828	-0-	-132	-0-		828 3		N	-0-		46
07	837 N	53	-0-	-784	-0-		53 3		N	-0-		46
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	46 1	-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946				
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-		-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-		8 3		N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784		
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
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766		
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	583 3	N	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070		
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-		-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3	N	-0-		-0-
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3	N	-0-		-0-
09	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-		-0-

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052		
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451		
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 3	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554		
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942		
06	3060 X	2605	-0-	-455	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
07	3224 X	3216	-0-	-8	-0-	3216 3	N	-0-		-0-
08	3224 X	2654	-0-	-570	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
09	3120 X	1083	-0-	-2037	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	-0-		-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-					-0-
10	20 X	-0-	-0-	-20	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682								
06	3000 X	2223	-0-	-777	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2728 X	2332	-0-	-396	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	2341	-0-	-108	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2310 X	1735	-0-	-575	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	N	-0-		-0-
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3	N	-0-		-0-
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3	N	-0-		-0-
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-		-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470			
06	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
09	1050 N	812	-0-	-238	-0-	812	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362			
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-		-0-
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546			
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	3	N	-0-		-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	408	3	N	-0-		-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962			
06	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076	3	N	-0-		-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3	N	-0-		-0-
09	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583	3	N	-0-		-0-
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870		
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130		
06	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
07	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208			
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-	-0-	
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-	-0-	
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-	-0-	
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	-0-	
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050			
06	2070 X	1236	-0-	-834	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	
07	2139 X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3	N	-0-	-0-	
08	1891 X	1331	-0-	-560	-0-	1331	3	N	-0-	-0-	
09	1230 X	962	-0-	-268	-0-	962	3	N	-0-	-0-	
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	-0-	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-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			
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	

OGU (MC & SUGGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857			
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8456 - 9479				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3480 X	3219	-0-	-261	-0-	-0-	3219	3			N	-0-			-0-
07	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
09	3480 X	2994	-0-	-486	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8004 - 10071				
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
08	2108 N	1873	-0-	-235	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
09	1920 N	1205	-0-	-715	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
POTH FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14710 - 15200				
06	24810 X	20859	-0-	-3951	-0-	-0-	20859	3			N	-0-			-0-
07	25637 X	23129	-0-	-2508	-0-	-0-	23129	3			N	-0-			-0-
08	25637 X	4559	-0-	-21078	-0-	-0-	4559	3			N	-0-			-0-
09	23940 X	2005	-0-	-21935	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
10	24242 X	2041	-0-	-22201	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
11	22380 X	1404	-0-	-20976	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	15567	PERF.15100 - 15567				
06	110910 X	106155	-0-	-4755	-0-	-0-	106155	3			N	-0-			-0-
07	111104 X	106987	-0-	-4117	-0-	-0-	106987	3			N	-0-			-0-
08	111104 X	105031	-0-	-6073	-0-	-0-	105031	3			N	-0-			-0-
09	106170 X	100610	-0-	-5560	-0-	-0-	100610	3			N	-0-			-0-
10	109709 X	106715	-0-	-2994	-0-	-0-	106715	3			N	-0-			-0-
11	106170 X	98640	-0-	-7530	-0-	-0-	98640	3			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BETTINGER			70792 200 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
			WELL #:	1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9430 - 9683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHRIDGE			WELL #:	1	RRCID ->	156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9568 - 10118		
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	575	1	1586	2	N	-0-			11
07	992 X	477	-0-	-515	-0-	132	1	345	2	N	-0-			11
08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	303	1	801	2	N	-0-			11
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	614	1	1720	2	N	-0-			11
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	518	1	1293	2	N	-0-			11
*11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	599	1	1174	2	N	-0-			11

TUCKER			WELL #:	2	RRCID ->	159759	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9544 - 9676		
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	364	1	1003	2	Y	-0-			14
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	391	1	1025	2	Y	-0-			14
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	383	1	1010	2	Y	-0-			14
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	327	1	915	2	Y	-0-			14
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	365	1	911	2	Y	-0-			14
11	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	391	1	765	2	Y	-0-			14

TUCKER			WELL #:	3	RRCID ->	161749	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9499 - 9828		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUCKER			WELL #:	4	RRCID ->	161930	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9682 - 9964		
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1120	1	3091	2	Y	-0-			14
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	1159	1	3036	2	Y	-0-			14
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1118	1	2952	2	Y	-0-			14
09	3810 X	2925	-0-	-885	-0-	770	1	2155	2	Y	-0-			14
10	3937 X	2629	-0-	-1308	-0-	752	1	1877	2	Y	-0-			14
11	3810 X	1816	-0-	-1994	-0-	614	1	1202	2	Y	-0-			14

BETTINGER			WELL #:	2	RRCID ->	162578	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9696 - 10689		
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	291	1	803	2	N	-0-			8
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	354	1	927	2	N	-0-			8
08	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	298	1	786	2	N	-0-			8
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	394	1	1103	2	N	-0-			8
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	450	1	1123	2	N	-0-			8
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	359	1	702	2	N	-0-			8

TUCKER			WELL #:	5	RRCID ->	164339	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10820 - 10970		
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	481	1	1244	2	Y	-0-			14
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	482	1	1262	2	Y	-0-			14
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	476	1	1255	2	Y	-0-			14
09	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	407	1	1140	2	Y	-0-			14
10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	456	1	1139	2	Y	-0-			14
11	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	490	1	960	2	Y	-0-			14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553							
M	O	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
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2657	-0-	-474	-0-	-0-	138	1	2519	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3534 X	2962	-0-	-572	-0-	-0-	139	1	2823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3503 X	3244	-0-	-259	-0-	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	-0-	162	1	3146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147							
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-	-0-	-0-	8
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	N	-0-	-0-	-0-	8
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	39	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	8
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-	34	1	94	2	N	-0-	-0-	-0-	8
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	39	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	8
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-	-0-	-0-	8

TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162							
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	1592	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	1606	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	1776	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	1624	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	1615	2	Y	-0-	-0-	-0-	14
11	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	-0-	656	1	1284	2	Y	-0-	-0-	-0-	14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158							
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	657	1	1811	2	N	-0-	-0-	-0-	8
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	1780	2	N	-0-	-0-	-0-	8
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	8
09	2370 N	2147	-0-	-223	-0-	-0-	565	1	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	8
10	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	-0-	630	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-	8
11	2370 N	1766	-0-	-604	-0-	-0-	597	1	1169	2	N	-0-	-0-	-0-	8

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737							
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	824	-0-	-75	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600			
M	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	
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	117 1	733 2	Y	-0-	-0-	
07	806 N	736	-0-	-70	-0-	38 1	698 2	Y	-0-	-0-	
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	37 1	755 2	Y	-0-	-0-	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35 1	725 2	Y	-0-	-0-	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	37 1	730 2	Y	-0-	-0-	
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	35 1	682 2	Y	-0-	-0-	

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #: #1		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004											

OAKES, C.W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 160105		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 161332		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"				WELL #: 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700	- 9710		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E"				WELL #: 3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E"				WELL #: 4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHULTZ "E"				WELL #: 8	RRCID -> 174388	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

SCHULTZ "E"				WELL #: 10	RRCID -> 216926	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11162 PERF. 10890 - 10910				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109

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		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	453	1	1167	2	N	-0-					8
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	596	1	1478	2	N	-0-					8
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	592	1	1481	2	N	-0-					8
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	378	1	974	2	N	-0-					8
10	496 N	171	-0-	-325	-0-	71	1	100	2	N	-0-					8
11	480 N	45	-0-	-435	-0-	35	1	10	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	65	1	179	2	N	-0-					8
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					8
10	775 X	202	-0-	-573	-0-	58	1	144	2	N	-0-					8
11	240 X	19	-0-	-221	-0-	6	1	13	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

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
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	317	1	873	2	N	-0-					8
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	468	1	1227	2	N	-0-					8
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	529	1	1397	2	N	-0-					8
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	463	1	1297	2	N	-0-					8
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	511	1	1275	2	N	-0-					8
11	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	396	1	776	2	N	-0-					8

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		13 1	36 2		N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		16 1	32 2		N	-0-					-0-

MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	847 1	2336 2			N	-0-					36
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1098 1	2875 2			N	-0-					36
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	1101 1	2907 2			N	-0-					36
09	3630 X	3282	-0-	-348	-0-	864 1	2418 2			N	-0-					36
10	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	990 1	2469 2			N	-0-					36
11	3630 X	3015	-0-	-615	-0-	1019 1	1996 2			N	-0-					36

RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	20	-0-	20	-0-	20	7 1	13 2		Y	-0-					14

RENFRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	201 1	3830 2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	166 1	3033 2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	176 1	3589 2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3579	-0-	-321	-0-	163 1	3416 2			N	-0-					-0-
10	4030 X	1209	-0-	-2821	-0-	59 1	1150 2			N	-0-					-0-
11	3900 X	705	-0-	-3195	-0-	35 1	670 2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124		
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
06	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	1030 1	5244 2	N	-0-	-0-
07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1069 1	5287 2	N	-0-	-0-
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	1033 1	5159 2	N	-0-	-0-
09	6270 X	4967	-0-	-1303	-0-	875 1	4092 2	N	-0-	-0-
10	6479 X	6068	-0-	-411	-0-	1012 1	5056 2	N	-0-	-0-
11	6270 X	5856	-0-	-414	-0-	1004 1	4852 2	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535		
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474		
06	2865 N	2774	-0-	-91	-0-	167 1	2607 2	N	-0-	30
07	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	172 1	2567 2	N	-0-	30
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	162 1	2669 2	N	-0-	30
09	2850 X	2658	-0-	-192	-0-	150 1	2508 2	N	-0-	30
10	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	158 1	2499 2	N	-0-	30
11	2760 X	2613	-0-	-147	-0-	157 1	2456 2	N	-0-	30

ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289		
06	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	535 1	10177 2	N	-0-	-0-
07	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	517 1	9423 2	N	-0-	-0-
08	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	480 1	9781 2	N	-0-	-0-
09	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	440 1	9184 2	N	-0-	-0-
10	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	487 1	9555 2	N	-0-	-0-
*11	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	897 1	8622 2	N	-0-	-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VANCE, MAE B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364			Y	-0-	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.		//CONT.//	70792 666 711106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE								
		WELL #:	A 1 T	RRCID ->	015638	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7604 - 7654			
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC TUCKER														
		WELL #:	722890 1	RRCID ->	109799	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7966 - 7980			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC WATSON														
		WELL #:	743325 1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	7562 - 8052			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		22	-0-	22	79	22	3		Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
		WELL #:	1	RRCID ->	168223	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9221 - 9436			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
		WELL #:	2	RRCID ->	170607	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7582 - 7913			
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. OAKS, C. W. ESTATE														
		WELL #:	828082 1	RRCID ->	175316	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7620 - 7650			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//	828082										
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 8018		
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
06	14B2	EXT	467	-0-	467	786	467 2		N	-0-			32
07	14B2	EXT	191	-0-	191	977	191 2		N	-0-			32
08		1147 X	170	-0-	-977	-0-	170 2		N	-0-			32
09		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			32
*10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			32
11		150 N NO RPT		-0-	-150	-0-			N	NO RPT			32

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	189852	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7934 - 8004		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	193363	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8013		
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			133
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			133
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			133
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			133
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			133
11	300	N NO RPT		-0-	-300	-0-			N	NO RPT			133

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	2	RRCID ->	203131	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7602 - 7618		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

MCCLARAN, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	218855	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	7890 - 8024		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER		WELL #:	1	RRCID ->	273605	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	7644 - 7652		
06	305	X	17	-0-	-288	-0-	17 2		N	-0-			108
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			108
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SCHULTZ "E"			WELL #:	4 U	RRCID -> 166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526	- 8147	
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:	5	RRCID -> 171991	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ "E"			WELL #:	7	RRCID -> 174249	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SCHULTZ "E"			WELL #:	8	RRCID -> 174440	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

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

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

CRATON OPERATING LLC 186717
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	570 N	518	-0-	-52	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	53 1	1593 2	Y	1			79
07	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1 9						80
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	61 1	1203 2	Y	1			84
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1 9						84
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	62 1	1442 2	Y	4			84
10	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	4 9						93
10	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	80 1	1728 2	Y	9			93
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	10 9						97
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	44 1	989 2	Y	4			97
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	4 9						97
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	94 1	2223 2	Y	12	96 1		13
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	13 9						13

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	18 1	531 2	N	-0-			13
07	682 N	446	-0-	-236	-0-	22 1	424 2	N	-0-			13
08	589 N	485	-0-	-104	-0-	20 1	465 2	N	-0-			13
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 2	N	-0-			13
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26 1	590 2	N	-0-			13
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20 1	472 2	N	-0-			13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	23 1	680 2	Y	4			44
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	4 9						44
07	713 N	623	-0-	-90	-0-	24 1	469 2	Y	118	134 1		28
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	130 9						28
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	21 1	545 2	Y	-0-			28
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	27 1	574 2	Y	77			105
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	85 9						114
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	24 1	545 2	Y	9			114
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	10 9						114
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28 1	664 2	Y	67	137 1		44
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	74 9						44

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	48 1	1426 2	Y	1			55
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1 9						55
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	59 1	1157 2	Y	-0-			55
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	58 1	1357 2	Y	4			59
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	4 9						59
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	63 1	1351 2	Y	7			66
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	8 9						66
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	60 1	1346 2	Y	2			68
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	2 9						68
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	58 1	1370 2	Y	8	67 1		9
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	9 9						9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
M O	ALLOW 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
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	N	58			252
						64	9							
07	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	80	1	1580	2	N	65			317
						72	9							
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	93	1	2175	2	N	76	188	1	205
						84	9							
09	2160 N	1744	-0-	-416	-0-	74	1	1596	2	N	67			272
						74	9							
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	N	76	193	1	155
						84	9							
11	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	84	1	1996	2	N	72			227
						79	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	Y	-0-			11
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-			11
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-			11
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	2	Y	-0-			11
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-			11
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-			11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
06	2910 X	2370	-0-	-540	-0-	77	1	2293	2	Y	-0-			29
07	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	128	1	2516	2	Y	-0-			29
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	113	1	2655	2	Y	-0-			29
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	2	Y	-0-			29
10	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-			29
*11	3000 N	3110	-0-	110	110	126	1	2984	2	Y	-0-			29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156														
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-			170
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	N	-0-			170
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	N	-0-			170
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-			170
10	341 N	146	-0-	-195	-0-	7	1	139	2	N	-0-			170
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	N	-0-			170

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
*09	14B2 EXT	8	-0-	8	8	7	2	1	9	N	1	143	1	37
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			37
*11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			37

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007												TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	-0-	73	1	1501	2	N	-0-				45
07	1705 N	922	-0-	-783	-0-	-0-	73	1	849	2	N	-0-				45
08	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	-0-	39	1	1396	2	N	-0-				45
09	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	-0-	71	1	1468	2	N	-0-				45
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	2	N	-0-				45
11	1380 N	859	-0-	-521	-0-	-0-	70	1	789	2	N	-0-				45

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008												TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552				
06	480 N	309	-0-	-171	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-				53
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-				53
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-				53
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-				53
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-				53
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-				53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008												TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900				
06	1170 N	593	-0-	-577	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	1				16
							1	9								
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2516	2	Y	43	49	1		10
							47	9								
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	Y	-0-				10
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	27				37
							30	9								
10	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	-0-	53	1	1191	2	Y	3				40
							3	9								
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	2	Y	18	44	1		14
							20	9								

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013												TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

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				
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-				-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-				-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-				-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-				-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-				-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002												TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619				
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	N	-0-				-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	-0-				-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	2	N	-0-				-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1794	2	N	-0-				-0-
10	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	-0-	82	1	1615	2	N	-0-				-0-
11	1830 N	1584	-0-	-246	-0-	-0-	78	1	1506	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969												TOTAL DEPTH	11231	PERF.11039 - 11154			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	141	1	2685	2	N	-0-				-0-	
07		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	164	1	2987	2	N	-0-				-0-	
08		3007 X	2612	-0-	-395	-0-	122	1	2490	2	N	-0-				-0-	
09		2910 X	2861	-0-	-49	-0-	131	1	2730	2	N	-0-				-0-	
10		3007 X	3005	-0-	-2	-0-	146	1	2859	2	N	-0-				-0-	
11		2910 X	2752	-0-	-158	-0-	135	1	2617	2	N	-0-				-0-	

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969												TOTAL DEPTH	11204	PERF.10935 - 11125			
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-				-0-	
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-				-0-	
08		372 N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	N	-0-				-0-	
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	2	N	-0-				-0-	
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	N	-0-				-0-	
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-				-0-	

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970												TOTAL DEPTH	11697	PERF.11184 - 11352			
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	N	-0-				-0-	
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	N	-0-				-0-	
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-				-0-	
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	2	N	-0-				-0-	
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	N	-0-				-0-	
*11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	N	-0-				-0-	

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003												TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9622 - 10160			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7668 - 7671			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-				-0-	

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984												TOTAL DEPTH	11125	PERF.10688 - 10898			
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-				-0-	
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-				-0-	
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-				-0-	
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-				-0-	
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-				-0-	
*11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-				-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978												TOTAL DEPTH	11569	PERF.11194 - 11371			
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-				-0-	
07		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-				-0-	
08		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	47	1	961	2	Y	-0-				-0-	
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-				-0-	
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	Y	-0-				-0-	
*11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	2	N	-0-			-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	-0-			-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-			-0-
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	N	-0-			-0-
11	2370 N	2093	-0-	-277	-0-	103	1	1990	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	52	1	1085	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	59	1	1156	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	60	1	1173	2	N	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	19	1	345	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-			-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2368	2	N	-0-			-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2329	2	N	-0-			-0-
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	119	1	2421	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	90	1	1882	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	103	1	2026	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1401	-0-	-789	-0-	69	1	1332	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	2	N	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	126	1	2304	2	N	-0-			-0-
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	2	N	-0-			-0-
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	118	1	2323	2	N	-0-			-0-
*11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
M O	ALLOW 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
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-			-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	862	-0-	-130	-0-	45	1	817	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	589	-0-	-93	-0-	28	1	561	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	488	-0-	-172	-0-	22	1	466	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	343	-0-	-525	-0-	17	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	367	-0-	-203	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289														
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373														
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	55	1	1010	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	48	1	973	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	45	1	941	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	48	1	944	2	N	-0-			-0-
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	46	1	891	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
M O	ALLOW 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
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	Y	-0-			8
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-			8
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-			8
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-			8
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	53	1	1035	2	Y	-0-	4	1	4
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-			4

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	Y	-0-			-0-
07	2728 N	2483	-0-	-245	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-			-0-
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	132	1	2685	2	Y	-0-			-0-
09	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	125	1	2622	2	Y	-0-			-0-
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	123	1	2413	2	Y	-0-			-0-
11	2610 N	2167	-0-	-443	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			214
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-			214
08	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-			214
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			214
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-			214
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-			214

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	N	-0-			-0-
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	49	1	885	2	N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	N	-0-			-0-
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	45	1	880	2	N	-0-			-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	42	1	822	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2189	2	N	-0-			-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	121	1	2210	2	N	-0-			-0-
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	2202	2	N	-0-			-0-
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-			-0-
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	N	-0-			-0-
*11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2053	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-			-0-
07	589 X	91	-0-	-498	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	N	-0-			-0-
09	570 X	353	-0-	-217	-0-	16	1	337	2	N	-0-			-0-
10	589 X	396	-0-	-193	-0-	19	1	377	2	N	-0-			-0-
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-			-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-			-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-			-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	2	Y	-0-			-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-			-0-
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-			8
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	607	2	Y	-0-			8
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-			8
09	600 N	484	-0-	-116	-0-	51	1	433	2	Y	-0-			8
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	58	1	527	2	Y	-0-	4	1	4
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	-0-			4

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
06	2400 X	2121	-0-	-279	-0-	135	1	1986	2	Y	-0-			3
07	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	145	1	2067	2	Y	-0-			3
08	2635 X	2138	-0-	-497	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-			3
09	2490 X	2073	-0-	-417	-0-	123	1	1950	2	Y	-0-			3
10	2573 X	2065	-0-	-508	-0-	130	1	1935	2	Y	-0-			3
11	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	121	1	1759	2	Y	-0-			3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
06	14B2 EXT	76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	98	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
06	3000 X	2849	-0-	-151	-0-	142	1	2707	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2940	-0-	-129	-0-	153	1	2787	2	Y	-0-			-0-
08	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	142	1	2886	2	Y	-0-			-0-
09	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	131	1	2739	2	Y	-0-			-0-
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	141	1	2767	2	Y	-0-			-0-
11	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	97	-0-	97	97	5	1	92	2	Y	-0-			-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141												
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312												
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	131	1	2488	2	Y	-0-
07	2945	X	2673	-0-	-272	-0-	139	1	2534	2	Y	-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	117	1	2374	2	Y	-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	136	1	2846	2	Y	-0-
10	3100	N	3319	-0-	219	219	161	1	3158	2	Y	-0-
*11	3000	N	3014	-0-	14	233	148	1	2866	2	Y	-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316												
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	2	N	-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1858	2	N	-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	49	1	1030	2	N	-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	-0-
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	N	-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
M O	ALLOW 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
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
07	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-			-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-			-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-			-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	-0-			-0-
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	2	Y	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-			-0-
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	109	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	N	-0-			-0-
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-			-0-
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	N	-0-			-0-
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	109	1	2141	2	N	-0-			-0-
*11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1508	-0-	-538	-0-	78	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1895	-0-	-151	-0-	89	1	1806	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1777	-0-	-173	-0-	81	1	1696	2	N	-0-			-0-
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	N	-0-			-0-
*11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	2	N	-0-			-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-			-0-
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	2	N	-0-			-0-
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	116	1	2433	2	N	-0-			-0-
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-			-0-
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	96	1	1857	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	4	-0-	-1825	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	48 1	341 2	N		-0-				-0-
07		527 N	353	-0-	-174	-0-	18 1	335 2	N		-0-				-0-
08		496 N	376	-0-	-120	-0-	18 1	358 2	N		-0-				-0-
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	17 1	363 2	N		-0-				-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	365 2	N		-0-				-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2	N		-0-				-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434															
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	52 1	994 2	N		-0-				-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	54 1	977 2	N		-0-				-0-
08		1147 N	342	-0-	-805	-0-	16 1	326 2	N		-0-				-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	48 1	1011 2	N		-0-				-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61 1	1200 2	N		-0-				-0-
*11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51 1	992 2	N		-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266															
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	58 1	1111 2	Y		38	24	1		29
							42 9								
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	57 1	1039 2	Y		29	36	1		22
							32 9								
08		1116 N	926	-0-	-190	-0-	42 1	854 2	Y		27	18	1		31
							30 9								
09		1080 N	916	-0-	-164	-0-	40 1	835 2	Y		37	38	1		30
							41 9								
10		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	50 1	976 2	Y		25	34	1		21
							28 9								
*11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	51 1	997 2	Y		1	12	1		10
							1 9								

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357															
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y		-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-				-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y		-0-				-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y		-0-				-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y		-0-				-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786															
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	83 1	1576 2	N		-0-				-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	81 1	1474 2	N		-0-				-0-
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	43 1	886 2	N		-0-				-0-
09		690 N	414	-0-	-276	-0-	19 1	395 2	N		-0-				-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	111 1	2180 2	N		-0-				-0-
*11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	57 1	1102 2	N		-0-				-0-

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248																
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	-0-	70	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	-0-	58	1	1131	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933																
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2759	2	N	-0-			-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	3097	2	N	-0-			-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2973	2	N	-0-			-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2916	2	N	-0-			-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	N	-0-			-0-
*11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2870	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874																
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508																
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1730	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	-0-	99	1	1802	2	Y	-0-			-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-			-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-			-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2018	2	Y	-0-			-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1914	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-	8	1			195
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	Y	4	4	1			195
						4	9									
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-					195
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	Y	-0-					195
10	3100 N	4941	-0-	1841	1841	240	1	4701	2	Y	-0-					195
*11	3000 N	3650	-0-	650	2491	173	1	3359	2	Y	107	22	1			280
						118	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	121	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	2201 N	827	-0-	-1374	-0-	43	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	126	1	2564	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3116	-0-	116	116	142	1	2974	2	Y	-0-					-0-
10	2223 N	2107	-0-	-116	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2487	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990										TOTAL DEPTH	11225	PERF.10648	- 11042			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	67	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL DEPTH	11615	PERF.11294	- 11426			
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	61	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	990 N	985	-0-	-5	-0-	45	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	45	1	885	2	N	-0-					-0-
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	48	1	935	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11273	- 11628			
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	180	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	206	1	3754	2	N	-0-					-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	162	1	3309	2	N	-0-					-0-
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	171	1	3581	2	N	-0-					-0-
10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	-0-					-0-
*11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	185	1	3581	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9567	- 9774			
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10792	- 10954			
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2314	2	Y	-0-					-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	127	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	112	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1	2218	2	Y	-0-					-0-
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	115	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	110	1	2138	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9865	- 10159			
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	11360	PERF.10882	- 11183			
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	2	Y	-0-					-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	142	1	2706	2	N	-0-				-0-	
07		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	185	1	3377	2	N	-0-				-0-	
08		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	162	1	3292	2	N	-0-				-0-	
09		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	130	1	2718	2	N	-0-				-0-	
10		2790 X	2336	-0-	-454	-0-	113	1	2223	2	N	-0-				-0-	
11		2700 X	2343	-0-	-357	-0-	115	1	2228	2	N	-0-				-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992												TOTAL DEPTH	11526	PERF.10864	- 11176		
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	-0-				-0-	
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	2	Y	-0-				-0-	
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	-0-				-0-	
09		1440 N	1432	-0-	-8	-0-	65	1	1367	2	Y	-0-				-0-	
10		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-				-0-	
11		1440 N	1313	-0-	-127	-0-	64	1	1249	2	Y	-0-				-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004												TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9463	- 9790		
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	99	1	1883	2	Y	-0-				-0-	
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-				-0-	
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	Y	-0-				-0-	
09		1860 N	971	-0-	-889	-0-	44	1	927	2	Y	-0-				-0-	
10		1922 N	1295	-0-	-627	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-				-0-	
11		1860 N	1407	-0-	-453	-0-	69	1	1338	2	Y	-0-				-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992												TOTAL DEPTH	12406	PERF.11838	- 12262		
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-				-0-	
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-				-0-	
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-				-0-	
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-				-0-	
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-				-0-	
*11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-				-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992												TOTAL DEPTH	11190	PERF.10820	- 11024		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993												TOTAL DEPTH	11020	PERF.10680	- 10838		
06		2100 X	1702	-0-	-398	-0-	85	1	1617	2	Y	-0-				-0-	
07		2170 X	1847	-0-	-323	-0-	96	1	1751	2	Y	-0-				-0-	
08		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	107	1	2170	2	Y	-0-				-0-	
09		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	2042	2	Y	-0-				-0-	
10		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-				-0-	
*11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-				-0-	

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993												TOTAL DEPTH	11060	PERF.10788	- 10944		
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-				-0-	
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-				-0-	
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-				-0-	
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-				-0-	
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-				-0-	
*11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-				-0-	

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 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
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-			-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-			-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	999	-0-	-21	-0-	46	1	953	2	Y	-0-			-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	-0-			-0-
*11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926															
06		900 X	726	-0-	-174	-0-	36	1	690	2	Y	-0-			-0-
07		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	63	1	1149	2	Y	-0-			-0-
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-			-0-
09		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	98	1	2040	2	Y	-0-			-0-
10		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	105	1	2055	2	Y	-0-			-0-
*11		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514															
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	N	-0-			-0-
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1765	2	N	-0-			-0-
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	87	1	1770	2	N	-0-			-0-
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	82	1	1711	2	N	-0-			-0-
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	N	-0-			-0-
*11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036															
06		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	132	1	2508	2	N	-0-			-0-
07		1550 X	1004	-0-	-546	-0-	52	1	952	2	N	-0-			-0-
08		1550 X	508	-0-	-1042	-0-	24	1	484	2	N	-0-			-0-
09		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	N	-0-			-0-
10		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	N	-0-			-0-
*11		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110															
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-			-0-
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-			-0-
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	64	1	1302	2	Y	-0-			-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-			-0-
*11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932															
06		307 X	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
07		348 X	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-			-0-
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868															
06		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-			-0-
07		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-			-0-
08		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-			-0-
09		1140 X	1070	-0-	-70	-0-	49	1	1021	2	Y	-0-			-0-
10		1178 X	363	-0-	-815	-0-	18	1	345	2	Y	-0-			-0-
11		1140 N	659	-0-	-481	-0-	32	1	627	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	
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-				-0-	
07		1395 N	1132	-0-	-263	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-				-0-	
08		1488 N	1317	-0-	-171	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-				-0-	
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-				-0-	
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-				-0-	
*11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-				-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994												TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 11036		
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	Y	-0-				-0-	
07		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	155	1	2829	2	Y	-0-				-0-	
08		3100 N	3239	-0-	139	139	152	1	3087	2	Y	-0-				-0-	
09		3000 N	3097	-0-	97	236	141	1	2956	2	Y	-0-				-0-	
10		3100 N	2925	-0-	-175	61	142	1	2783	2	Y	-0-				-0-	
11		2730 X	2590	-0-	-140	-0-	127	1	2463	2	Y	-0-				-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994												TOTAL DEPTH	11400	PERF.10966	- 11198		
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	-0-				-0-	
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	2	N	-0-				-0-	
08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	2	N	-0-				-0-	
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	2	N	-0-				-0-	
10		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2246	2	N	-0-				-0-	
*11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	N	-0-				-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994												TOTAL DEPTH	11019	PERF. 9054	- 9619		
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-				-0-	
07		682 N	523	-0-	-159	-0-	523	2			Y	-0-				-0-	
08		1178 N	535	-0-	-643	-0-	535	2			Y	-0-				-0-	
09		1170 N	520	-0-	-650	-0-	520	2			Y	-0-				-0-	
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				-0-	
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-				-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10732	- 10906		
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1572	2	Y	-0-				-0-	
07		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	85	1	1553	2	Y	-0-				-0-	
08		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	69	1	1396	2	Y	-0-				-0-	
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-				-0-	
10		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-				-0-	
*11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	-0-				-0-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994												TOTAL DEPTH	11370	PERF.10950	- 11148		
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-				-0-	
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-				-0-	
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1794	2	Y	-0-				-0-	
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-				-0-	
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-				-0-	
*11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	105	1	2044	2	Y	-0-				-0-	

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994												TOTAL DEPTH	11140	PERF.10764	- 10960		
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	200	1	3812	2	Y	-0-				-0-	
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	-0-				-0-	
08		4526 X	3393	-0-	-1133	-0-	159	1	3234	2	Y	-0-				-0-	
09		4380 X	1932	-0-	-2448	-0-	88	1	1844	2	Y	-0-				-0-	
10		4526 X	4460	-0-	-66	-0-	216	1	4244	2	Y	-0-				-0-	
11		4020 X	3391	-0-	-629	-0-	166	1	3225	2	Y	-0-				-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086														
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	Y	143	89	1	109
						157	9							
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	Y	137	137	1	109
						151	9							
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2399	2	Y	82	71	1	120
						90	9							
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	175	163	1	132
						193	9							
10	3100 N	3352	-0-	252	252	158	1	3105	2	Y	81	129	1	84
						89	9							
*11	2543 N	2291	-0-	-252	-0-	112	1	2178	2	Y	1	46	1	39
						1	9							

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	210	-0-	-162	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	12	1	241	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016														
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	N	-0-			-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	N	-0-			-0-
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	97	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	2	N	-0-			-0-
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	2	N	-0-			-0-
*11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492														
06	2430 X	2085	-0-	-345	-0-	104	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	83	1	1515	2	N	-0-			-0-
08	2139 X	1480	-0-	-659	-0-	69	1	1411	2	N	-0-			-0-
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	100	1	2091	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	2076	-0-	-94	-0-	101	1	1975	2	N	-0-			-0-
*11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
06	780 X	613	-0-	-167	-0-	31	1	582	2	Y	-0-			-0-
07	806 X	623	-0-	-183	-0-	32	1	591	2	Y	-0-			-0-
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	Y	-0-			-0-
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-			-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	26	1	512	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 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
06		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	196	1	3728	2	Y	-0-			-0-
07		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	207	1	3771	2	Y	-0-			-0-
08		3813 X	2078	-0-	-1735	-0-	97	1	1981	2	Y	-0-			-0-
09		3690 X	842	-0-	-2848	-0-	38	1	804	2	Y	-0-			-0-
10		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	208	1	4081	2	Y	-0-			-0-
*11		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	200	1	3871	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732															
06		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	300	1	5699	2	Y	-0-			-0-
07		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	327	1	5965	2	Y	-0-			-0-
08		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	291	1	5935	2	Y	-0-			-0-
09		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	266	1	5568	2	Y	-0-			-0-
10		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	288	1	5656	2	Y	-0-			-0-
*11		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	295	1	5718	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796															
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198															
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	-0-			-0-
07		2325 N	2264	-0-	-61	-0-	118	1	2146	2	Y	-0-			-0-
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	106	1	2161	2	Y	-0-			-0-
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1893	2	Y	-0-			-0-
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	Y	-0-			-0-
*11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH 11490	PERF.10888 - 11198				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-			-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-			-0-
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1400	2	Y	-0-			-0-
09		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-			-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	2	Y	-0-			-0-
*11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL DEPTH 11228	PERF. 9214 - 9836				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9894 - 9982				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996										TOTAL DEPTH 11157	PERF.10718 - 10962				
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	53	1	975	2	Y	-0-			-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-			-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-			-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-			-0-
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996										TOTAL DEPTH 11197	PERF.10706 - 11000				
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-			-0-
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	Y	-0-			-0-
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-			-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-			-0-
*11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH 11254	PERF.10834 - 11088				
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	1289	-0-	-31	-0-	59	1	1230	2	Y	-0-			-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-			-0-
11		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9156 - 9306				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996												TOTAL DEPTH	11600	PERF.11094 - 11308
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	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-	
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-	
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-			-0-	
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	Y	-0-			-0-	
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	Y	-0-			-0-	
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-			-0-	

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996												TOTAL DEPTH	11110	PERF.10742 - 10917
06		2220 X	1868	-0-	-352	-0-	93 1	1775 2	Y	-0-			-0-	
07		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	216 1	3934 2	Y	-0-			-0-	
08		3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	117 1	2388 2	Y	-0-			-0-	
09		3600 X	3159	-0-	-441	-0-	144 1	3015 2	Y	-0-			-0-	
10		3720 X	1457	-0-	-2263	-0-	71 1	1386 2	Y	-0-			-0-	
11		3600 X	2953	-0-	-647	-0-	145 1	2808 2	Y	-0-			-0-	

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996												TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9715 - 10079
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	Y	-0-			-0-	
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	Y	-0-			-0-	
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-			-0-	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-			-0-	
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	Y	-0-			-0-	
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-			-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996												TOTAL DEPTH	11060	PERF.10686 - 10866
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	80 1	1513 2	Y	-0-			-0-	
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83 1	1508 2	Y	-0-			-0-	
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	74 1	1497 2	Y	-0-			-0-	
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73 1	1526 2	Y	-0-			-0-	
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	80 1	1578 2	Y	-0-			-0-	
*11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	76 1	1466 2	Y	-0-			-0-	

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996												TOTAL DEPTH	11475	PERF.11008 - 11184
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	95 1	1808 2	Y	-0-			-0-	
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	158 1	2883 2	Y	-0-			-0-	
08		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	134 1	2731 2	Y	-0-			-0-	
09		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	120 1	2515 2	Y	-0-			-0-	
10		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	90 1	1772 2	Y	-0-			-0-	
11		1200 X	1120	-0-	-80	-0-	55 1	1065 2	Y	-0-			-0-	

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996												TOTAL DEPTH	11465	PERF.11012 - 11286
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51 1	960 2	Y	-0-			-0-	
07		1798 N	1582	-0-	-216	-0-	82 1	1500 2	Y	-0-			-0-	
08		1891 N	965	-0-	-926	-0-	45 1	920 2	Y	-0-			-0-	
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	93 1	1939 2	Y	-0-			-0-	
10		1581 N	1188	-0-	-393	-0-	58 1	1130 2	Y	-0-			-0-	
*11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	104 1	2018 2	Y	-0-			-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996												TOTAL DEPTH	11330	PERF.10900 - 11122
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	68 1	1294 2	Y	-0-			-0-	
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75 1	1360 2	Y	-0-			-0-	
08		1364 N	1233	-0-	-131	-0-	58 1	1175 2	Y	-0-			-0-	
09		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	60 1	1258 2	Y	-0-			-0-	
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	68 1	1340 2	Y	-0-			-0-	
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	65 1	1261 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 #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
M O	ALLOW 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
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	49	1	900	2	Y	-0-			-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-			-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-			-0-
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	27	1	495	2	Y	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	18	1	374	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	364	-0-	-907	-0-	19	1	345	2	N	-0-			-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	2	N	-0-			-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	2	N	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	813	-0-	-417	-0-	40	1	773	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	2	Y	-0-			-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-			-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-			-0-
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	-0-			-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-			-0-
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	979	-0-	-137	-0-	51	1	928	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	994	-0-	-91	-0-	47	1	947	2	Y	-0-			-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-			-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	-0-			-0-
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878																	
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	2387 N	2057	-0-	-330	-0-	-0-	107	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2332	2	Y	-0-					-0-
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	-0-					-0-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	-0-					-0-
*11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2489	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198																	
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	-0-	100	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	Y	-0-					-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412																	
06	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	-0-	152	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	3105	-0-	-150	-0-	-0-	161	1	2944	2	N	-0-					-0-
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	-0-	130	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	3131 X	2817	-0-	-314	-0-	-0-	137	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2723	-0-	-307	-0-	-0-	134	1	2589	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647																	
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	985	-0-	-7	-0-	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	763	-0-	-137	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835										COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10643 - 10738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	T. A.	84	-0-	84	119	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*11	138 X	19	-0-	-119	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937										COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268 - 9787	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					3
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-					3
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					3
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					3
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					3
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	-0-					3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115										COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11259 - 11446	
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	N	-0-					-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	N	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	N	-0-					-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-					-0-
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	39	1	760	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502										COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10770 - 10930	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-					-0-
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114										COMPL. DATE	01/11/1998	TOTAL DEPTH	11247	PERF.	9226 - 11114	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469										COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	11094 - 11284	
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	105	1	1909	2	Y	-0-					-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	-0-					-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797										COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9866 - 9910	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998													TOTAL DEPTH	11700	PERF.11348 - 11476
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998													TOTAL DEPTH	11500	PERF.10202 - 10218
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998													TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4400 - 4966
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998													TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9198 - 10036
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10740	PERF.10345 - 10476
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-			-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	-0-	75	1	1529	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	-0-	69	1	1448	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1449	-0-	-194	-0-	-0-	70	1	1379	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998													TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005 - 11148
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	N	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-			-0-
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	-0-	40	1	834	2	N	-0-			-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	-0-	43	1	852	2	N	-0-			-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	-0-	41	1	789	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740 - 10869
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	4637	-0-	4637	4637	4637	212	1	4425	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	4026	-0-	4026	8663	8663	195	1	3831	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	3380	-0-	3380	12043	12043	166	1	3214	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	Y	-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-
09		1170 N	418	-0-	-752	-0-	19	1	399	2	Y	-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-
*11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290												
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-
11		570 N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872												
06		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	201	1	3815	2	Y	39
07		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	226	1	4119	2	Y	28
							37	9				
08		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	196	1	3983	2	Y	40
							40	9				
09		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	189	1	3954	2	Y	44
							64	9				
10		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	199	1	3908	2	Y	31
							36	9				
*11		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	185	1	3582	2	Y	14

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
09		T. A.	181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	3
10		T. A.	1703	-0-	1703	1884	83	1	1620	2	Y	3
11		T. A.	1314	-0-	1314	3198	64	1	1250	2	Y	3

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280												
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2174	-0-	-213	-0-	-0-	113	1	2061	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	-0-	102	1	2072	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-			-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2226	2	Y	-0-			-0-
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	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															
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	12	-0-	-168	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832															
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085															
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-			-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-			-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1305	-0-	-276	-0-	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	-0-	68	1	1311	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644															
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	2	N	-0-			-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	-0-	82	1	1617	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1481	-0-	-289	-0-	-0-	73	1	1408	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326															
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1725	2	N	-0-			-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1908	2	N	-0-			-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	N	-0-			-0-
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1881	2	N	-0-			-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	N	-0-			-0-
*11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1596	2	N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023															
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	86	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 #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	9256 - 9885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-		1	1	13	2	N	-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-		1	1	13	2	N	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		1	1	15	2	N	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	N	-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-		1	1	10	2	N	-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	11450 - 11256
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		59	1	1121	2	N	-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		151	1	2180	2	N	-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		130	1	2004	2	N	-0-
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		121	1	1908	2	N	-0-
10	2077 N	1923	-0-	-154	-0-		123	1	1800	2	N	-0-
11	2010 N	1785	-0-	-225	-0-		116	1	1669	2	N	-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	9410 - 9539
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	Y	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3	1	48	2	Y	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-		2	1	50	2	Y	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-		2	1	40	2	Y	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		2	1	48	2	Y	-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		2	1	40	2	Y	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	9350 - 9996
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-		9	1	179	2	N	-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-		10	1	182	2	N	-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-		8	1	156	2	N	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-		8	1	169	2	N	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-		10	1	197	2	N	-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-		15	1	297	2	N	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	11632 - 11324
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		71	1	1343	2	Y	-0-
07	1426 N	1325	-0-	-101	-0-		69	1	1256	2	Y	-0-
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-		63	1	1276	2	Y	-0-
09	1320 N	1115	-0-	-205	-0-		51	1	1064	2	Y	-0-
10	1333 N	1134	-0-	-199	-0-		55	1	1079	2	Y	-0-
11	1290 N	1009	-0-	-281	-0-		49	1	960	2	Y	-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	PERF.	8939 - 9573
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		70	1	1337	2	Y	-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		76	1	1383	2	Y	-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		61	1	1234	2	Y	-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		53	1	1102	2	Y	-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		52	1	1027	2	Y	-0-
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		53	1	1025	2	Y	-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000										TOTAL DEPTH	PERF.	11700 - 11483
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		106	1	2020	2	N	-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		114	1	2076	2	N	-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		103	1	2102	2	N	-0-
09	2100 N	2095	-0-	-5	-0-		96	1	1999	2	N	-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		106	1	2090	2	N	-0-
11	2100 N	2087	-0-	-13	-0-		102	1	1985	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1	965	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2727	2	Y	38	24	1			29
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	153	1	2795	2	Y	29	36	1			22
08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	142	1	2891	2	Y	29	19	1			32
09	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	132	1	2756	2	Y	47	44	1			35
10	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2823	2	Y	26	37	1			24
*11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	138	1	2683	2	Y	-0-	13	1			11

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	996	-0-	-244	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	49 1	939 2	Y	-0-			-0-
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	52 1	957 2	Y	-0-			-0-
08		992 N	982	-0-	-10	-0-	46 1	936 2	Y	-0-			-0-
09		960 N	951	-0-	-9	-0-	43 1	908 2	Y	-0-			-0-
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	49 1	968 2	Y	-0-			-0-
11		960 N	890	-0-	-70	-0-	44 1	846 2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399													
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56 1	486 2	Y	-0-			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70 1	714 2	Y	-0-			-0-
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	66 1	702 2	Y	-0-			-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	64 1	715 2	Y	-0-			-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	73 1	822 2	Y	-0-			-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	64 1	663 2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148													
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	426 2	Y	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24 1	438 2	Y	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 2	Y	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	447 2	Y	-0-			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	457 2	Y	-0-			-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380													
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	156 1	2972 2	N	-0-			-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	168 1	3069 2	N	-0-			-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	145 1	2962 2	N	-0-			-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	133 1	2789 2	N	-0-			-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	152 1	2974 2	N	-0-			-0-
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	136 1	2636 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	109	1	2077	2	N		-0-				-0-
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	121	1	2208	2	N		-0-				-0-
08		2263 N	2143	-0-	-120	-0-	100	1	2043	2	N		-0-				-0-
09		2190 N	2078	-0-	-112	-0-	95	1	1983	2	N		-0-				-0-
10		2325 N	2072	-0-	-253	-0-	100	1	1972	2	N		-0-				-0-
*11		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	104	1	2020	2	N		-0-				-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902																	
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N		-0-				-0-
07		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	89	1	1618	2	N		-0-				-0-
08		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	81	1	1651	2	N		-0-				-0-
09		1680 N	1671	-0-	-9	-0-	76	1	1595	2	N		-0-				-0-
10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	N		-0-				-0-
*11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1875	2	N		-0-				-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701																	
06		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	686	1	4444	2	Y		-0-				-0-
07		5332 X	3149	-0-	-2183	-0-	607	1	2542	2	Y		-0-				-0-
08		5332 X	1617	-0-	-3715	-0-	516	1	1101	2	Y		-0-				-0-
09		5160 X	4626	-0-	-534	-0-	643	1	3983	2	Y		-0-				-0-
10		5301 X	4607	-0-	-694	-0-	668	1	3939	2	Y		-0-				-0-
11		5130 X	4423	-0-	-707	-0-	647	1	3776	2	Y		-0-				-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286																	
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y		-0-				-0-
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	Y		-0-				-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y		-0-				-0-
09		840 N	795	-0-	-45	-0-	36	1	759	2	Y		-0-				-0-
10		868 N	693	-0-	-175	-0-	34	1	659	2	Y		-0-				-0-
11		840 N	736	-0-	-104	-0-	36	1	700	2	Y		-0-				-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836																	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y		-0-				-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y		-0-				-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y		-0-				-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y		-0-				-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y		-0-				-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y		-0-				-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807																	
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y		-0-				-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1305	2	Y		-0-				-0-
08		1333 N	1081	-0-	-252	-0-	51	1	1030	2	Y		-0-				-0-
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y		-0-				-0-
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y		-0-				-0-
*11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y		-0-				-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200																	
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N		-0-				-0-
07		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	64	1	1168	2	N		-0-				-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	N		-0-				-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	N		-0-				-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N		-0-				-0-
*11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	N		-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		91	1	1728	2	Y	-0-
07		1705 N	824	-0-	-881	-0-		43	1	781	2	Y	-0-
08		1581 N	107	-0-	-1474	-0-		5	1	102	2	Y	-0-
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		81	1	1687	2	Y	-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		79	1	1553	2	Y	-0-
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		77	1	1498	2	Y	-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-		21	1	396	2	Y	-0-
07		434 N	427	-0-	-7	-0-		22	1	405	2	Y	-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-		20	1	405	2	Y	-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-		19	1	389	2	Y	-0-
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-		20	1	400	2	Y	-0-
11		390 N	350	-0-	-40	-0-		17	1	333	2	Y	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292													
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-		8	1	680	2	Y	-0-
07		775 N	712	-0-	-63	-0-		10	1	702	2	Y	-0-
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-		8	1	688	2	Y	-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-		9	1	824	2	Y	-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-		12	1	868	2	Y	-0-
*11		838 N	838	-0-	-0-	-0-		12	1	826	2	Y	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		72	1	1372	2	Y	-0-
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		80	1	1454	2	Y	-0-
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		68	1	1389	2	Y	-0-
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		65	1	1363	2	Y	-0-
10		1426 N	1422	-0-	-4	-0-		69	1	1353	2	Y	-0-
*11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		69	1	1342	2	Y	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		89	1	1700	2	Y	-0-
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		101	1	1848	2	Y	-0-
08		1860 N	1832	-0-	-28	-0-		86	1	1746	2	Y	-0-
09		1800 N	1791	-0-	-9	-0-		82	1	1709	2	Y	-0-
10		1860 N	1812	-0-	-48	-0-		88	1	1724	2	Y	-0-
11		1770 N	1716	-0-	-54	-0-		84	1	1632	2	Y	-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		70	1	1338	2	Y	-0-
07		1457 N	1293	-0-	-164	-0-		67	1	1226	2	Y	-0-
08		1550 N	1316	-0-	-234	-0-		62	1	1254	2	Y	-0-
09		1410 N	1120	-0-	-290	-0-		51	1	1069	2	Y	-0-
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		66	1	1288	2	Y	-0-
11		1260 N	837	-0-	-423	-0-		41	1	796	2	Y	-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894													
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		54	1	1022	2	N	-0-
07		1209 N	1157	-0-	-52	-0-		60	1	1097	2	N	-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		63	1	1286	2	N	-0-
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		53	1	1114	2	N	-0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		56	1	1099	2	N	-0-
11		1320 N	1082	-0-	-238	-0-		53	1	1029	2	N	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
M O	ALLOW 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
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	682	-0-	-496	-0-	32	1	650	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	641	-0-	-409	-0-	29	1	612	2	N	-0-			-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	N	-0-			-0-
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	2	N	-0-			-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	168	1	3062	2	N	-0-			-0-
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	2	N	-0-			-0-
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	134	1	2801	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	137	1	2687	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2625	-0-	-225	-0-	129	1	2496	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	94	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	92	1	1870	2	N	-0-			-0-
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	N	-0-			-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1839	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1376	-0-	-514	-0-	67	1	1309	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	323	-0-	-204	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	2380 2	Y	-0-	-0-	
07	2604 N	2449	-0-	-155	-0-	-0-	127 1	2322 2	Y	-0-	-0-	
08	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	-0-	108 1	2191 2	Y	-0-	-0-	
09	2490 N	2233	-0-	-257	-0-	-0-	102 1	2131 2	Y	-0-	-0-	
10	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	-0-	111 1	2179 2	Y	-0-	-0-	
11	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	-0-	103 1	1991 2	Y	-0-	-0-	

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834												
06	2400 X	1645	-0-	-755	-0-	-0-	598 1	1047 2	Y	-0-	-0-	
07	2480 X	2424	-0-	-56	-0-	-0-	658 1	1766 2	Y	-0-	-0-	
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	671 1	2235 2	Y	-0-	-0-	
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	668 1	2604 2	Y	-0-	-0-	
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	724 1	3197 2	Y	-0-	-0-	
*11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	729 1	3605 2	Y	-0-	-0-	

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841												
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-	-0-	
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002												
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	1698 2	Y	-0-	-0-	
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1388 2	Y	-0-	-0-	
08	2046 N	1557	-0-	-489	-0-	-0-	73 1	1484 2	Y	-0-	-0-	
09	1800 N	1339	-0-	-461	-0-	-0-	61 1	1278 2	Y	-0-	-0-	
10	1457 N	668	-0-	-789	-0-	-0-	32 1	636 2	Y	-0-	-0-	
11	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	-0-	60 1	1170 2	Y	-0-	-0-	

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264												
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1061 2	Y	-0-	-0-	
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1093 2	Y	-0-	-0-	
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1088 2	Y	-0-	-0-	
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1045 2	Y	-0-	-0-	
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1080 2	Y	-0-	-0-	
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1026 2	Y	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006												TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958	- 11131			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	-0-				-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006												TOTAL DEPTH	11260	PERF.10866	- 11042			
06		1860 X	1708	-0-	-152	-0-	85	1	1623	2	N	-0-	-0-				-0-	
07		1922 X	1863	-0-	-59	-0-	97	1	1766	2	N	-0-	-0-				-0-	
08		1922 X	1772	-0-	-150	-0-	83	1	1689	2	N	-0-	-0-				-0-	
09		1830 X	1807	-0-	-23	-0-	83	1	1724	2	N	-0-	-0-				-0-	
10		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	N	-0-	-0-				-0-	
*11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-	-0-				-0-	

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007												TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083	- 14138			
06		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	194	1	3693	2	N	-0-	-0-				-0-	
07		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	207	1	3776	2	N	-0-	-0-				-0-	
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1	3701	2	N	-0-	-0-				-0-	
09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	167	1	3491	2	N	-0-	-0-				-0-	
10		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	148	1	2915	2	N	-0-	-0-				-0-	
*11		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	166	1	3216	2	N	-0-	-0-				-0-	

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007												TOTAL DEPTH	11015	PERF.11119	- 15060			
06		3720 X	3716	-0-	-4	-0-	186	1	3530	2	N	-0-	-0-				-0-	
07		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	202	1	3683	2	N	-0-	-0-				-0-	
08		3968 X	3454	-0-	-514	-0-	162	1	3292	2	N	-0-	-0-				-0-	
09		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	179	1	3741	2	N	-0-	-0-				-0-	
10		3968 X	3706	-0-	-262	-0-	180	1	3526	2	N	-0-	-0-				-0-	
11		3750 X	3228	-0-	-522	-0-	158	1	3070	2	N	-0-	-0-				-0-	

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010												TOTAL DEPTH	11281	PERF.11725	- 15533			
06		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	258	1	4911	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07		5208 X	4631	-0-	-577	-0-	241	1	4390	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	230	1	4694	2	Y	-0-	-0-				-0-	
09		4680 X	4399	-0-	-281	-0-	201	1	4198	2	Y	-0-	-0-				-0-	
10		4836 X	4165	-0-	-671	-0-	202	1	3963	2	Y	-0-	-0-				-0-	
11		4680 X	4000	-0-	-680	-0-	196	1	3804	2	Y	-0-	-0-				-0-	

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	10780	PERF.11076	- 15889			
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	203	1	3854	2	N	-0-	-0-				97	
07		4061 X	3370	-0-	-691	-0-	175	1	3195	2	N	-0-	-0-				97	
08		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	285	1	5799	2	N	-0-	-0-				97	
09		4290 X	3721	-0-	-569	-0-	170	1	3551	2	N	-0-	-0-				97	
10		4433 X	2356	-0-	-2077	-0-	114	1	2242	2	N	-0-	-0-				97	
11		5520 X	5228	-0-	-292	-0-	256	1	4972	2	N	-0-	-0-				97	

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011												TOTAL DEPTH	11000	PERF.11220	- 16601			
06		10080 X	9898	-0-	-182	-0-	493	1	9405	2	Y	-0-	-0-				32	
07		10416 X	10156	-0-	-260	-0-	528	1	9628	2	Y	-0-	-0-				32	
08		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	470	1	9577	2	Y	-0-	-0-				32	
09		9600 X	7639	-0-	-1961	-0-	349	1	7290	2	Y	-0-	-0-				32	
10		9920 X	6917	-0-	-3003	-0-	335	1	6582	2	Y	-0-	-0-				32	
11		9600 X	5772	-0-	-3828	-0-	283	1	5489	2	Y	-0-	-0-				32	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
RABALAIS, F.W. INC. 687720															
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105															
M	O	ALLOW 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
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	40	1	852	2	N	-0-			64
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	N	-0-			64
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-			64
09		900 N	823	-0-	-77	-0-	37	1	786	2	N	-0-			64
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-			64
*11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	N	-0-			64

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325															
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959															
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-			85
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-			85
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-			85
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-			85
*10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-			85
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297															
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-			83
07	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-			83
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-			83
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			N	-0-			83
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-			83
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973															
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			132
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			132
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
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
06		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3593 2	1 9	N	1	1 8	70
07		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		N	-0-		70
08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-		70
09		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4579 2	1 9	N	1	1 8	70
*10		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2		N	-0-		70
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT		70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
06		4710 X	3220	-0-	-1490	-0-	3220 2		N	-0-		32
07		4030 X	3416	-0-	-614	-0-	3416 2		N	-0-		32
08		4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787 2		N	-0-		32
09		3450 X	2628	-0-	-822	-0-	2628 2		N	-0-		32
10		3410 X	2575	-0-	-835	-0-	2575 2		N	-0-		32
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		32
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116												
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		73
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		73
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		73
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		73
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		N	-0-		73
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		73
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
06		510 N	159	-0-	-351	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
07		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
08		T. A.	312	-0-	312	312	312 2		Y	-0-		-0-
09		T. A.	141	-0-	141	453	141 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	162	-0-	162	615	162 2		Y	-0-		-0-
11		T. A.	156	-0-	156	771	156 2		Y	-0-		-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
06		2580 X	1528	-0-	-1052	-0-	1528 2		Y	-0-		-0-
07		2666 X	1606	-0-	-1060	-0-	1606 2		Y	-0-		-0-
08		1860 X	1346	-0-	-514	-0-	1346 2		Y	-0-		-0-
09		1800 X	1323	-0-	-477	-0-	1323 2		Y	-0-		-0-
10		1829 X	1665	-0-	-164	-0-	1665 2		Y	-0-		-0-
*11		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		Y	-0-		-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978											TOTAL DEPTH	11740	PERF.11198	- 11317		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-				10
07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	-0-				10
08		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	82	1	2744	2	N	-0-				10
09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	77	1	2581	2	N	-0-				10
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	78	1	2614	2	N	-0-				10
11		2520 N	2226	-0-	-294	-0-	65	1	2161	2	N	-0-				10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978											TOTAL DEPTH	11591	PERF.11188	- 11121		
06		840 N	485	-0-	-355	-0-	14	1	471	2	N	-0-				-0-
07		682 N	460	-0-	-222	-0-	13	1	447	2	N	-0-				-0-
08		713 N	366	-0-	-347	-0-	11	1	355	2	N	-0-				-0-
09		480 N	370	-0-	-110	-0-	11	1	359	2	N	-0-				-0-
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	13	1	438	2	N	-0-				-0-
*11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	N	-0-				-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978											TOTAL DEPTH	11808	PERF.11628	- 11676		
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
*11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982											TOTAL DEPTH	11412	PERF.11050	- 11107		
06		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	45	1	1500	2	N	-0-				-0-
07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-				-0-
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	43	1	1423	2	N	-0-				-0-
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-				-0-
10		1643 N	1625	-0-	-18	-0-	47	1	1578	2	N	-0-				-0-
11		1410 N	1125	-0-	-285	-0-	33	1	1092	2	N	-0-				-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982											TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9758	- 9982		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982											TOTAL DEPTH	11427	PERF.11128	- 11209		
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	129	1	4306	2	N	-0-				48
07		4216 X	4181	-0-	-35	-0-	122	1	4059	2	N	-0-				48
08		4216 X	4077	-0-	-139	-0-	119	1	3958	2	N	-0-				48
09		4080 X	3232	-0-	-848	-0-	94	1	3138	2	N	-0-				48
10		4216 X	4061	-0-	-155	-0-	118	1	3943	2	N	-0-				48
11		4080 X	1707	-0-	-2373	-0-	50	1	1657	2	N	-0-				48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984											TOTAL DEPTH	11350	PERF.11114	- 11145		
06		1830 N	1139	-0-	-691	-0-	33	1	1106	2	N	-0-				28
07		1643 N	1285	-0-	-358	-0-	37	1	1248	2	N	-0-				28
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	56	1	1881	2	N	-0-				28
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	-0-				28
10		1271 N	945	-0-	-326	-0-	28	1	917	2	N	-0-				28
11		1830 N	1645	-0-	-185	-0-	48	1	1597	2	N	-0-				28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-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

06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3892	-0-	792	792	3892	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4252	-0-	1252	2044	4252	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3135	-0-	35	2079	3135	2		N	-0-			-0-
*11	4002 X	1923	-0-	-2079	-0-	1923	2		N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	N	-0-		-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-		-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	N	-0-		-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-		-0-
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	N	-0-		-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

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
06	1380 N	3	-0-	-1377	-0-	3	2			N	-0-					84
07	465 N	96	-0-	-369	-0-	60	1	36	9	N	33					117
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	2	N	-0-					117
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	15					132
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	15					147
11	510 N	111	-0-	-399	-0-	12	1	82	2	N	15					162

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7900 - 7905			
M	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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID -> 036847	COMPL. DATE 10/10/1946	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7906 - 7913			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID -> 036852	COMPL. DATE 04/04/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7940 - 7945			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID -> 036853	COMPL. DATE 06/12/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7979 - 7987			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID -> 036854	COMPL. DATE 05/30/1950	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7914 - 7925			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 036855	COMPL. DATE 07/07/1950	TOTAL DEPTH 7972	PERF. 7950 - 7972			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID -> 036858	COMPL. DATE 03/21/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7945 - 7971			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.// 71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 037595		COMPL. DATE 04/05/1952		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929					
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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 038494		COMPL. DATE 04/17/1952		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 045663		COMPL. DATE 02/12/1950		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

PECKTON PROJECT UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 046578		COMPL. DATE 04/07/1951		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 047898		COMPL. DATE 09/20/1949		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 054513		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 054514		COMPL. DATE 04/12/1951		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7870 - 7880
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME)			//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HOPKINS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			//CONT.//		828880												
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)					71624 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.					945936												
GILLIAM "B"			WELL #:		1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11459 - 11663					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM "C"			WELL #:		1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11525 - 11760					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POKEY (PETTIT)					72170 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIMESTONE							
CRATON OPERATING LLC					186717												
SCHARFF GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	251747	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 6965 - 6970					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK)					72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405												
VANCE, MAE B. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	179692	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7311 - 7322					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.		//CONT.//	72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
			809331									
		WELL #:	1	RRCID ->	015645	COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7247 - 7252	
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
06		4538 X	4538	-0-	-0-	194 1	4324 2	N	18			77
						20 9						
07		4046 X	4046	-0-	-0-	173 1	3856 2	N	15			92
						17 9						
08		4198 X	4198	-0-	-0-	180 1	3998 2	N	18			110
						20 9						
09		4155 X	4155	-0-	-0-	177 1	3961 2	N	15			125
						17 9						
10		4400 X	4400	-0-	-0-	187 1	4195 2	N	16			141
						18 9						
*11		4665 X	4665	-0-	-0-	199 1	4456 2	N	9			150
						10 9						

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT			72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
			189405									
		WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7189 - 7202	
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
06		6912 X	6912	-0-	-0-	345 1	6567 2	Y	-0-			-0-
07		7096 X	7096	-0-	-0-	369 1	6727 2	Y	-0-			-0-
08		7009 X	7009	-0-	-0-	328 1	6681 2	Y	-0-			-0-
09		6727 X	6727	-0-	-0-	307 1	6420 2	Y	-0-			-0-
10		6905 X	6905	-0-	-0-	335 1	6570 2	Y	-0-			-0-
*11		6561 X	6561	-0-	-0-	322 1	6239 2	Y	-0-			-0-

ARCHER, A. E.			WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7280 - 7292
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
06		3377 X	3377	-0-	-0-	169 1	3208 2	Y	-0-			-0-
07		3368 X	3368	-0-	-0-	175 1	3193 2	Y	-0-			-0-
08		3353 X	3353	-0-	-0-	157 1	3196 2	Y	-0-			-0-
09		3237 X	3237	-0-	-0-	148 1	3089 2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	3410	-0-	-0-	165 1	3245 2	Y	-0-			-0-
*11		3272 X	3272	-0-	-0-	160 1	3112 2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY			WELL #:	2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7324 - 7336
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER			WELL #:	1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7324 - 7336
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

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

06	2550 N	2214	-0-	-336	-0-	290	1	1924	2	N	-0-			108
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	308	1	1928	2	N	-0-			108
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	298	1	1851	2	N	-0-			108
09	2220 N	1879	-0-	-341	-0-	302	1	1577	2	N	-0-			108
10	2232 N	1560	-0-	-672	-0-	309	1	1251	2	N	-0-			108
*11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	339	1	2041	2	N	-0-			108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	284	1	1882	2	N	-0-			-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	271	1	1695	2	N	-0-			-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	289	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	284	1	1481	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1276	-0-	-677	-0-	253	1	1023	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	249	1	1500	2	N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC 186717
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

06	2520 N	2183	-0-	-337	-0-	101	1	2082	2	N	-0-			100
07	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	76	1	1942	2	N	2	2 8		100
08	2387 N	1953	-0-	-434	-0-	91	1	1860	2	N	2	2 8		100
09	2190 N	1878	-0-	-312	-0-	86	1	1792	2	N	-0-			100
10	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	87	1	1754	2	N	-0-			100
11	1890 N	1769	-0-	-121	-0-	80	1	1689	2	N	-0-			100

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

06	0 W	21	-0-	21	196	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	216	20	-0-	-196	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	31	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

06	870 N	816	-0-	-54	-0-	815	2	1	9	N	1			33
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2			35
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1			36
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1			37
*10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1			38
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	783	2	1	9	N	1			39

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

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
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	99 1	657 2	N	-0-			57
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	95 1	593 2	N	-0-			57
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	86 1	537 2	N	3			60
09	750 N	551	-0-	-199	-0-	3 9 88 1	457 2	N	5			65
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	6 9 112 1	453 2	N	-0-			65
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	84 1 2 9	507 2	N	2			67

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
 PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217859		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C)		72909 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
CHILDS		WELL #: 1		RRCID -> 118042		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE)		73053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
BELL METZ		WELL #: 1		RRCID -> 281174		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
RACHUI (COTTON VALLEY LIME)		74131 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON		
CARR RESOURCES, INC.		135180								
RACHUI, VERNA ET AL		WELL #: 1R		RRCID -> 163937		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250		
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)		75305 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
SHILOH		WELL #: 3		RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296			
M	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
06	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2		N	-0-		176
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		N	-0-		176
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2		N	-0-		176
09	5640 X	5311	-0-	-329	-0-	5311 2		N	-0-		176
10	5828 X	5312	-0-	-516	-0-	5312 2		N	-0-		176
11	5640 X	5101	-0-	-539	-0-	5101 2		N	-0-		176

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
RED LAKE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338	
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799 2	9 9	N	8		85
07	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832 2		N	-0-		85
08	1581 N	982	-0-	-599	-0-	981 2	1 9	N	1		86
09	1800 N	932	-0-	-868	-0-	932 2		N	-0-		86
10	1829 N	1054	-0-	-775	-0-	1054 2		N	-0-		86
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123 2	8 9	N	7		93

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BURGHER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8223 - 8279	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
HORTON		WELL #: 1		RRCID -> 282331		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8210 - 8225	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

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	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		113
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		113
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		113
*09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		113
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
11	0 X	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	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		8
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		8
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		8
*09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	6	-0-	6	121	6	2			N	-0-			178
07	14B2 EXT	16	-0-	16	137	16	2			N	-0-			178
08	14B2 EXT	48	-0-	48	185	48	2			N	-0-			178
09	14B2 EXT	7	-0-	7	192	7	2			N	-0-			178
10	14B2 EXT	8	-0-	8	200	8	2			N	-0-			178
11	14B2 EXT	10	-0-	10	210	10	2			N	-0-			178

HELL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

06	90 #	85	-0-	-5	-0-	52	2	33	9	N	30			92
07	93 #	37	-0-	-56	-0-	20	2	17	9	N	15			107
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	11	2	13	9	N	12			119
09	90 #	19	-0-	-71	-0-	12	2	7	9	N	6			125
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	N	42			167
*11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	14	2	121	9	N	110	167	1	110

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

06	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	129	1	60
07	2418 #	1759	-0-	-659	-0-	1756	2	3	9	N	3			63
08	2418 #	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-			63
09	2400 #	2386	-0-	-14	-0-	2367	2	19	9	N	17			80
10	2480 #	2299	-0-	-181	-0-	2227	2	72	9	N	65	92	1	53
*11	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			53

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

06	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2908	2	25	9	N	23			136
07	3293 R	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	N	32	118	1	50
08	3156 R	3156	-0-	-0-	-0-	3142	2	14	9	N	13			63
09	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15			78
10	3804 R	3804	-0-	-0-	-0-	3728	2	76	9	N	69	90	1	57
*11	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			57

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6494	- 6499					
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015														

REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6467	- 6471					
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			98
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6412	- 6417					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015														

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6468	- 6483					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6410	- 6420					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 PRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. ANDERSON-BING		//CONT.//	75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
			945936									
		WELL #:	1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458	
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	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021												

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. GLENN, IVA			75363 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
			053321									
		WELL #:	1	RRCID ->	148246	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5726 - 5742	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		27
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		27
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-		27
09	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	2		Y	-0-		27
10	DLQ G-10	5	-0-	5	9	5	2		Y	-0-		27
11	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2	2		Y	-0-		27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. HARRIS, B.R.			426984	ASSOCIATED		CNTY: LEON						
		WELL #:	1	RRCID ->	146788	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5642 - 5656	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

HARRIS, B. R.						CNTY: LEON						
		WELL #:	1	RRCID ->	154858	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5656 - 5666	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96

HARRINGTON, J. M.						CNTY: LEON						
		WELL #:	1	RRCID ->	164240	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	5702 - 5709	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

HARRINGTON, N. G.						CNTY: LEON						
		WELL #:	1	RRCID ->	174209	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5752 - 5762	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW 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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-			77
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-			77
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-			77
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	N	-0-			77
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-			77
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			77

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5			13
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3			16
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	399	2	3	9	Y	3			19
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3			22
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3			25
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	Y	4			29

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5			13
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3			16
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	399	2	3	9	Y	3			19
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3			22
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3			25
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	Y	4			29

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2			3
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1			4
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1			5
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1			6
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1			7
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1			8

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-			19
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-			19
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-			19
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			19
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			19
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			19

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5673 - 5688			
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5584 - 5602			
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	Y	17					24
07	899 N	695	-0-	-204	-0-	691	2	4	9	Y	4					28
08	930 N	676	-0-	-254	-0-	670	2	6	9	Y	5					33
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	Y	6					39
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10					49
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	Y	8					57

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993										TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5849 - 5864			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					130
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					130
08	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					130
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					130
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	N	1					131
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					131

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993										TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5580 - 5600			
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			Y	-0-					8
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	249	2	2	9	Y	2					10
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	242	2	2	9	Y	2					12
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					14
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	219	2	3	9	Y	3					17
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	226	2	3	9	Y	3					20

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5500 - 5514			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5779 - 5786			
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					232
07	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1142	2	3	9	N	3					235
08	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					235
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					235
10	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1038	2	1	9	N	1					236
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					236

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		945936										
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575				
M	O	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31		
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7		
JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	45		
JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46		
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
ALLBRIGHT, JETER		WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733				
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-	92
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	N	-0-	92
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-	92
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-	92
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	N	-0-	92
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	N	-0-	92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																	
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512																	
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650																	
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144																	
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791																	
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	N	20					115
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	233	1	266	2	N	2					117
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	163	1	99	2	N	3					120
09		240 N	33	-0-	-207	-0-	10	1	19	2	N	4					124
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	187	1	178	2	N	25					149
*11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	207	1	79	2	N	-0-					149

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741																	
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	1					129
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	337	1	385	2	N	3					132
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	940	1	567	2	N	23					155
09		330 N	158	-0-	-172	-0-	51	1	106	2	N	1					156
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	571	1	545	2	N	1					157
*11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	663	1	250	2	N	3					160

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON													
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144													
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			25								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25				Y	-0-	

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512													
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767													
06	210	N	122	-0-	-88	B	-0-	4	1	118	3	N	-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	8	1	256	3	N	-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	9	1	271	3	N	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	6	1	172	3	N	-0-
10	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	7	1	199	3	N	-0-
11	240	N	195	-0-	-45	B	-0-	6	1	189	3	N	-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720													
06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	13	1	416	3	N	-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	12	1	355	3	N	-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	19	1	537	3	N	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	19	1	582	3	N	-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	27	1	775	3	N	-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	20	1	608	3	N	-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690													
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	3	1	112	3	N	-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	4	1	120	3	N	-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	3	1	91	3	N	-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	4	1	129	3	N	-0-
11	180	N	151	-0-	-29	B	-0-	5	1	146	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5709	- 5715	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	3 1	99 3	N	-0-	-0-	
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3 1	87 3	N	-0-	-0-	
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3 1	91 3	N	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	-0-	

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777	- 5799			
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	3 1	82 3	N	-0-	-0-	
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2 1	75 3	N	-0-	-0-	
08	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	2 1	63 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	1 1	45 3	N	-0-	-0-	
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2 1	71 3	N	-0-	-0-	
*11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-	-0-	

GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615	COMPL. DATE 12/22/1968	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5676	- 5681			
06	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	41 1	1277 3	N	4	93	
						4 9					
07	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	36 1	1108 3	N	1	94	
						1 9					
08	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	41 1	1169 3	N	3	97	
						3 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	43 1	1328 3	N	-0-	97	
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	45 1	1275 3	N	-0-	97	
*11	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	41 1	1267 3	N	-0-	97	

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296	COMPL. DATE 12/01/1974	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5762	- 5767			
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	20 1	655 3	N	3	103	
						3 9					
07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	28 1	833 3	N	-0-	103	
08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	27 1	789 3	N	-0-	103	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	21 1	634 3	N	-0-	103	
10	806 N	651	-0-	-155 B	-0-	22 1	629 3	N	-0-	103	
11	780 N	486	-0-	-294 B	-0-	15 1	471 3	N	-0-	103	

PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5709	- 5715			
06	210 N	122	-0-	-88 B	-0-	4 1	118 3	N	-0-	-0-	
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	6 1	177 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	5 1	158 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	6 1	172 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	6 1	177 3	N	-0-	-0-	
*11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	10 1	300 3	N	-0-	-0-	

HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5730	- 5740			
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4 1	122 3	N	-0-	-0-	
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-	-0-	
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3 1	91 3	N	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3 1	101 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	-0-	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. PORTER, R. A.		//CONT.// 75363 750 //CONT.// 718512	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON		
		WELL #: 2	RRCID -> 069894	COMPL. DATE 07/18/1976	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5721	-		5727		
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
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	3 1	112 3	N	-0-		28
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4 1	109 3	N	-0-		28
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6 1	168 6	N	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	3 1	107 3	N	-0-		28
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	4 1	102 3	N	5		33
						6 9					
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		33

JONES, RUTH			WELL #: 1	RRCID -> 070205	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5835	-		5841	
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	4 1	142 3	N	-0-		58
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2 1	74 3	N	-0-		58
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4 1	111 3	N	-0-		58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	2 1	76 3	N	-0-		58
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3 1	86 3	N	-0-		58
*11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-		58

HARCROW, T. E. UNIT 2			WELL #: 3	RRCID -> 074763	COMPL. DATE 06/13/1977	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 5759	-		5765	
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	5 1	178 3	N	-0-		94
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	5 1	152 3	N	-0-		94
08	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	7 1	197 3	N	-0-		94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	3 1	107 3	N	-0-		94
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-		94
11	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	5 1	144 3	N	-0-		94

ALLBRITTON, E. R. "B"			WELL #: 2	RRCID -> 075138	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5710	-		5716	
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	14 1	452 3	N	-0-		192
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15 1	459 3	N	-0-		192
08	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	11 1	317 3	N	-0-		192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	259	-0-	-191 B	-0-	8 1	251 3	N	-0-		192
10	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	14 1	412 3	N	-0-		192
*11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	10 1	300 3	N	-0-		192

ALLBRITTON, WELDON			WELL #: 2	RRCID -> 085464	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5765	-		5771	
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	4 1	142 3	N	-0-		24
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5 1	151 3	N	5		29
						6 9					
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	196 3	N	6		35
						7 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5 1	153 3	N	-0-		35
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	6 1	189 3	N	5		40
						6 9					
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	7 1	208 3	N	-0-		40

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 2		RRCID -> 088771	COMPL. DATE 09/22/1979	TOTAL DEPTH 5850	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	357	-0-	-513 B	-0-	11 1	344 3	N	2			96
07	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	2 9	649 3	N	-0-			96
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	21 1	841 3	N	-0-			96
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			29 1						
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	17 1	509 3	N	-0-			96
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	31 1	915 3	N	9			105
11	840 N	839	-0-	-1 B	-0-	10 9	795 3	N	16			121
						18 9						

C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5777 - 5783					
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	4 1	134 3	N	-0-			20
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	9 1	285 3	N	-0-			20
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	198 3	N	8			28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			9 9						
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	7 1	200 3	N	-0-			28
10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	5 1	148 3	N	5			33
11	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	6 9	173 3	N	-0-			33
						6 1						

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 5884	PERF. 5780 - 5784					
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	15 1	485 3	N	-0-			23
07	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	20 1	564 3	N	5			28
08	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	6 9	715 3	N	3			31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			25 1						
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	3 9	541 3	N	-0-			31
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	18 1	619 3	N	6			37
*11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	21 1	720 3	N	-0-			37
						7 9						
						24 1						

DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5728 - 5733					
06	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	6 1	193 3	N	4			145
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	4 9	246 3	N	2			147
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	8 1	222 3	N	3			150
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			2 9						
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	7 1	237 3	N	2			152
10	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	3 9	187 3	N	1			153
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	6 1	197 6	N	2			155
						1 9						
						6 1						
						2 9						

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726	COMPL. DATE 08/06/2003	TOTAL DEPTH 5774	PERF. 5632 - 5638					
06	1290 N	666	-0-	-624 B	-0-	20 1	646 3	N	-0-			40
07	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	56 1	1699 3	N	-0-			40
08	1271 N	908	-0-	-363 B	-0-	31 1	877 3	N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	33 1	1020 3	N	-0-			40
10	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	47 1	1306 3	N	-0-			40
*11	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	48 1	1459 3	N	-0-			40

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON								
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512														
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724								
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
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2 1	63 3		N	-0-					21
07		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	2 1	53 3		N	-0-					21
08		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	2 1	57 3		N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2 1	67 3		N	-0-					21
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2 1	61 3		N	-0-	4				25
							4 9									
*11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2 1	76 3		N	-0-					25

REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		945936														
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						45

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

REED (PETTIT)		//CONT.// 75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782								
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350														
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324								
06	1590 N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			N	-0-					29
07	1643 N	1030	-0-	-613	-0-	1030	2			N	-0-					29
08	1643 N	1096	-0-	-547	-0-	1096	2			N	-0-					29
09	1380 N	873	-0-	-507	-0-	873	2			N	-0-					29
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					29
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					29

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301								
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					30
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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		
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
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	721 2	N	-0-			-0-
07	806 N	330	-0-	-476	-0-	330 2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-			-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 148941	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8222	- 8528		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 4L	RRCID -> 157949	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 9896	PERF. 8204	- 8492		
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-			-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-			-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-			-0-
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 10L	RRCID -> 159102	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 8325	- 8588		
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-			-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2	N	-0-			-0-
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-			-0-
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2	N	-0-			-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2	N	-0-			-0-
*11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 3T	RRCID -> 171186	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 9588	- 9678		
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2	N	-0-			90
07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767 2	N	-0-			90
08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2	N	-0-			90
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2	N	-0-			90
10	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2	N	-0-			90
*11	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657 2	N	-0-			90

SNEED GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 11402	PERF. 8209	- 8425		
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT				WELL #: 6 T	RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8205	- 9918		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179340		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 8183 - 8200					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 3		RRCID -> 205617		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF. 9306 - 8322					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED GU #4		WELL #: 6		RRCID -> 209787		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11367		PERF. 8404 - 8408					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 2		RRCID -> 223247		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8209 - 8331					
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4985	2	45	9	N	41	186	1		106
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5226	2	80	9	N	73				179
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5269	2	84	9	N	76	178	1		77
09	5130 X	4976	-0-	-154	-0-	4917	2	59	9	N	54				131
10	5301 X	4952	-0-	-349	-0-	4916	2	36	9	N	33				164
11	5190 X	4651	-0-	-539	-0-	4568	2	83	9	N	75	178	1		61

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		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202					
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	Y	-0-				1
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	8	1	299	2	Y	-0-				1
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	9	1	275	2	Y	-0-				1
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-				1
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-				1
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-				1

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME)
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.
ANDERSON GAS UNIT

75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
036562
WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1602	2	42	9	N	38			175
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48			223
08	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1919	2	53	9	N	48	182	1	89
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1808	2	42	9	N	38			127
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2101	2	52	9	N	47			174
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1963	2	55	9	N	50			224

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)
OLD UNION OPERATING COMPANY
DAVIS HEIRS

76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
621149
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	327	-0-	-813	-0-	327	2			Y	-0-			174
07	1271 N	270	-0-	-1001	-0-	270	2			Y	-0-			174
08	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-			174
09	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1148	1022	2			Y	-0-			174
10	DLQ G-10	1723	-0-	1723	2871	1723	2			Y	-0-			174
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2871					Y	NO RPT			174

RISCHERS STORE (HANSON SAND)
XTO ENERGY INC.
HANSON, FLORENCE

76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
945936
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

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

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)
XTO ENERGY INC.
MAYNARD

76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
945936
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			80
07	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	2			N	-0-			80
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2031	2	50	9	N	45			125
09	2040 N	681	-0-	-1359	-0-	671	2	10	9	N	9			134
10	2108 N	43	-0-	-2065	-0-	43	2			N	-0-			134
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			134

HANSON UNIT #1

WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (PETTIT)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
ORANSKY, M. B. ET AL

76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
681327
WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28	9	N	25					111
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					111
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					111
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	249	2	53	9	N	48					159
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1328	2	149	9	N	135	180	1			114
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					114

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)				78585 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO		
CRATON OPERATING LLC				186717										
HULAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	219230	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10344 - 10548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	852	2	N	81	184	1	77
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	89	9	1055	2	N	58			135
08	1674 N	1080	-0-	-594	-0-	64	9	956	2	N	33			168
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	88	1	846	2	N	78	178	1	68
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	36	9	1025	2	N	76			144
11	1050 N	558	-0-	-492	-0-	92	1	468	2	N	21			165
						86	9							
						87	1							
						84	9							
						67	1							
						23	9							

INMON, J.C.				WELL #:	1	RRCID ->	227284	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10465 - 10693	
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	2	2	N	30			215
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	9	445	2	N	48	174	1	89
08	589 N	221	-0-	-368	-0-	38	1	172	2	N	30			119
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	53	9	138	2	N	35			154
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	16	1	307	2	N	90			244
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	9	310	2	N	60	177	1	127
						15	1							
						39	9							
						26	1							
						99	9							
						44	1							
						66	9							

HAMILTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	231690	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	10589 - 11005	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			194
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	173	1	21
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			21
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

HULAN HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	277474	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	10378 - 10610	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	738	2	N	73	188	1	69
07	775 N	570	-0-	-205	-0-	80	9	443	2	N	81			150
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	38	1	860	2	N	75	175	1	50
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	89	9	622	2	N	-0-			50
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	79	1	986	2	N	188	178	1	60
11	990 N	676	-0-	-314	-0-	83	9	505	2	N	90			150
						68	1							
						84	1							
						207	9							
						72	1							
						99	9							

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	N	-0-	246
07	1147 N	565	-0-	-582	-0-	103	1	462	2	N	-0-	246
08	868 N	737	-0-	-131	-0-	134	1	603	2	N	-0-	246
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	138	1	623	2	N	-0-	246
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	243	1	1095	2	N	27	273
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	424	1	1909	2	N	30	121
						33	9					

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	237
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	565	2	118	9	N	107	245
08	465 N	253	-0-	-212	-0-	247	2	6	9	N	5	70
09	660 N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-	70
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3	73
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	73

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

06	2010 N	1574	-0-	-436	-0-	1527	2	47	9	N	43	220
07	1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1395	2	12	9	N	11	74
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13	87
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	N	10	97
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2648	2	62	9	N	56	153
*11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2682	2	30	9	N	27	180

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-	-0-

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

06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2	9	N	2	31
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1059	2	26	9	N	24	39
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1094	2	37	9	N	34	58
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	N	15	73
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	851	2	25	9	N	23	82
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	82

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

06	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8241	2	103	9	N	94	149
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	3978	2	182	9	N	165	93
08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4108	2	209	9	N	190	83
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3856	2	101	9	N	92	175
10	4898 X	3330	-0-	-1568	-0-	3198	2	132	9	N	120	82
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT	82

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 659844									
MARGIE SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528			
M	O	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
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2538 2	29 9	N	26		49
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1225 2	47 9	N	43	19 1	73
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1265 2	58 9	N	53	18 1	108
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1188 2	202 9	N	184	162 1	130
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	985 2	39 9	N	35	16 1	149
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		149

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360			
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2904 2	61 9	N	55		90
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1402 2	157 9	N	143	193 1	40
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1447 2	120 9	N	109	20 1	129
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1359 2	101 9	N	92		221
*10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1127 2	110 9	N	100	192 1	129
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		129

HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329			
06	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5900 2	59 9	N	54		90
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2848 2	101 9	N	92	43 1	139
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2941 2	133 9	N	121	41 1	219
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2761 2	47 9	N	43	179 1	83
10	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	2289 2	83 9	N	75	38 1	120
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		120

SHEER ENERGY, LLC		772753		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NAVARRO			
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		522
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		523
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		524
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		525
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		526
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		527

SAND TRAP (JAMES LIME)												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC												
STRINGFIELD, TOMMYE												
80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
385847												
WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327												
M O	ALLOW 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
06	29439 X	29439	-0-	-0-	-0-	7877	1	21466	3	N	87	297
07	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	96	9	17924	3	N	15	142
08	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	17	9	12363	3	N	-0-	142
09	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	4172	1	16695	3	N	16	158
10	14105 X	8158	-0-	-5947	-0-	1744	1	6414	3	N	-0-	158
11	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT	158

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574												
06	3360 X	406	-0-	-2954	-0-	109	1	297	3	N	-0-	137
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	137
08	2201 X	59	-0-	-2142	-0-	11	1	48	3	N	-0-	137
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-	137
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	137
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	137

SAVELL (BOSSIER SAND)												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
MORGAN, TRAVIS												
81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
170038												
WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746												
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

MORGAN, TRAVIS												
WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORGAN, TRAVIS												
WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT												
220903												
WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625												
06	3090 X	2929	-0-	-161	-0-	82	1	2847	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	81	1	2776	2	N	-0-	-0-
08	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	82	1	2685	2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2692	-0-	-338	-0-	73	1	2619	2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2834	-0-	-204	-0-	81	1	2753	2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	80	1	2747	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863												
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	EOM BALANCE

06		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	218	1	7568	2	N	-0-
07		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	154	1	5269	2	N	-0-
08		3441 X	129	-0-	-3312	-0-	4	1	125	2	N	-0-
09		4680 X	109	-0-	-4571	-0-	3	1	106	2	N	-0-
10		4836 X	204	-0-	-4632	-0-	6	1	198	2	N	-0-
11		4680 X	216	-0-	-4464	-0-	6	1	210	2	N	-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669												
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	2	N	-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	2	N	-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	2	N	-0-
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-
11		510 N	377	-0-	-133	-0-	11	1	366	2	N	-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250												
06		810 N	604	-0-	-206	-0-	17	1	587	2	N	-0-
07		651 N	210	-0-	-441	-0-	6	1	204	2	N	-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	41	1	1336	2	N	-0-
09		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	70	1	2521	2	N	-0-
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	81	1	2740	2	N	-0-
*11		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	75	1	2566	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												
06		46800 X	37793	-0-	-9007	-0-	1056	1	36737	2	N	-0-
07		48360 X	39890	-0-	-8470	-0-	1132	1	38758	2	N	-0-
08		48360 X	47353	-0-	-1007	-0-	1412	1	45941	2	N	-0-
09		45240 X	41984	-0-	-3256	-0-	1142	1	40842	2	N	-0-
10		47654 X	47654	-0-	-0-	-0-	1363	1	46291	2	N	-0-
11		45840 X	41110	-0-	-4730	-0-	1167	1	39943	2	N	-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
06		14460 X	2354	-0-	-12106	-0-	66	1	2288	2	N	-0-
07		5270 X	20	-0-	-5250	-0-	1	1	19	2	N	-0-
08		13144 X	64	-0-	-13080	-0-	2	1	62	2	N	-0-
09		12720 X	57	-0-	-12663	-0-	2	1	55	2	N	-0-
10		13144 X	35	-0-	-13109	-0-	1	1	34	2	N	-0-
*11		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	348	1	11910	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW 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
06	9330 X	3450	-0-	-5880	-0-	96	1	3354	2	N	-0-			-0-
07	8742 X	3306	-0-	-5436	-0-	94	1	3212	2	N	-0-			-0-
08	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	317	1	10317	2	N	-0-			-0-
09	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	261	1	9328	2	N	-0-			-0-
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	226	1	7688	2	N	-0-			-0-
11	9720 X	8631	-0-	-1089	-0-	245	1	8386	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

06	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	676	1	23509	2	N	-0-			-0-
07	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	463	1	15865	2	N	-0-			-0-
08	29725 X	29725	-0-	-0-	-0-	886	1	28839	2	N	-0-			-0-
09	34623 X	34623	-0-	-0-	-0-	942	1	33681	2	N	-0-			-0-
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	157	1	5332	2	N	-0-			-0-
*11	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	454	1	15526	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	85	1	2954	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	85	1	2894	2	N	-0-			-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	91	1	2949	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2091	-0-	-849	-0-	57	1	2034	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2879	-0-	-159	-0-	82	1	2797	2	N	-0-			-0-
*11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	88	1	3010	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

06	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	400	1	13929	2	N	-0-			-0-
07	14694 X	14066	-0-	-628	-0-	399	1	13667	2	N	-0-			-0-
08	14694 X	13368	-0-	-1326	-0-	399	1	12969	2	N	-0-			-0-
09	14340 X	9991	-0-	-4349	-0-	272	1	9719	2	N	-0-			-0-
10	14818 X	5305	-0-	-9513	-0-	152	1	5153	2	N	-0-			-0-
11	14340 X	4129	-0-	-10211	-0-	117	1	4012	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

06	6330 X	5126	-0-	-1204	-0-	143	1	4983	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	5607	-0-	-996	-0-	159	1	5448	2	N	-0-			-0-
08	6603 X	4583	-0-	-2020	-0-	137	1	4446	2	N	-0-			-0-
09	6390 X	5320	-0-	-1070	-0-	145	1	5175	2	N	-0-			-0-
10	6355 X	5047	-0-	-1308	-0-	144	1	4903	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5207	-0-	-223	-0-	148	1	5058	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13618 - 13650					
M	O	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
06	3510 X	352	-0-	-3158	-0-		8	1	344	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	1166	-0-	-2399	-0-		32	1	1134	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	1237	-0-	-2328	-0-		45	1	1192	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	1197	-0-	-1923	-0-		45	1	1152	2	N	-0-			-0-
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-		64	1	1595	2	N	-0-			-0-
*11	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-		60	1	1522	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14757 - 14764					
06	50340 X	44904	-0-	-5436	-0-		1255	1	43649	2	N	-0-			-0-
07	52018 X	44966	-0-	-7052	-0-		1276	1	43690	2	N	-0-			-0-
08	52018 X	50229	-0-	-1789	-0-		1498	1	48731	2	N	-0-			-0-
09	47610 X	46803	-0-	-807	-0-		1273	1	45530	2	N	-0-			-0-
10	47182 X	46544	-0-	-638	-0-		1332	1	45212	2	N	-0-			-0-
11	48600 X	40576	-0-	-8024	-0-		1152	1	39424	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13935 - 13965					
06	1740 N	1495	-0-	-245	-0-		42	1	1453	2	N	-0-			-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		47	1	1619	2	N	-0-			-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		60	1	1963	2	N	-0-			-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		48	1	1732	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1181	-0-	-493	-0-		34	1	1147	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	576	-0-	-1374	-0-		16	1	560	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14748 - 14774					
06	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-		625	1	21751	2	N	-0-			-0-
07	22624 X	22624	-0-	-0-	-0-		642	1	21982	2	N	-0-			-0-
08	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-		723	1	23539	2	N	-0-			-0-
09	23003 X	23003	-0-	-0-	-0-		626	1	22377	2	N	-0-			-0-
10	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-		664	1	22560	2	N	-0-			-0-
11	21900 X	21732	-0-	-168	-0-		617	1	21115	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14894 - 14999					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155		PERF.14530 - 14849					
06	37050 X	17460	-0-	-19590	-0-		488	1	16972	2	N	-0-			-0-
07	36425 X	26796	-0-	-9629	-0-		760	1	26036	2	N	-0-			-0-
08	36425 X	28524	-0-	-7901	-0-		850	1	27674	2	N	-0-			-0-
09	31623 X	31623	-0-	-0-	-0-		860	1	30763	2	N	-0-			-0-
10	31178 X	31178	-0-	-0-	-0-		892	1	30286	2	N	-0-			-0-
*11	27683 X	27683	-0-	-0-	-0-		786	1	26897	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867 - 14877					
06	3000 N	3347	-0-	347	347		94	1	3253	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4207	-0-	1107	1454		119	1	4088	2	N	-0-			-0-
08	1731 N	277	-0-	-1454	-0-		8	1	269	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	262	-0-	-1568	-0-		7	1	255	2	N	-0-			-0-
10	1891 X	172	-0-	-1719	-0-		5	1	167	2	N	-0-			-0-
11	1830 X	185	-0-	-1645	-0-		5	1	180	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867			
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
06	53308 X	53308	-0-	-0-	-0-	1490	1	51818	2	N	-0-
07	53941 X	53941	-0-	-0-	-0-	1531	1	52410	2	N	-0-
08	52552 X	52552	-0-	-0-	-0-	1567	1	50985	2	N	-0-
09	49164 X	49164	-0-	-0-	-0-	1337	1	47827	2	N	-0-
10	53481 X	53481	-0-	-0-	-0-	1530	1	51951	2	N	-0-
*11	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	1477	1	50543	2	N	-0-

T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966			
06	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	44	1	1529	2	N	-0-
07	1798 N	1304	-0-	-494	-0-	37	1	1267	2	N	-0-
08	1705 N	1311	-0-	-394	-0-	39	1	1272	2	N	-0-
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	63	1	2256	2	N	-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1569	2	N	-0-
11	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	34	1	1168	2	N	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789			
06	11250 X	9222	-0-	-2028	-0-	216	1	9006	2	N	-0-
07	11625 X	10350	-0-	-1275	-0-	286	1	10064	2	N	-0-
08	11625 X	10774	-0-	-851	-0-	391	1	10383	2	N	-0-
09	10800 X	10455	-0-	-345	-0-	391	1	10064	2	N	-0-
10	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	416	1	10393	2	N	-0-
11	10440 X	10244	-0-	-196	-0-	386	1	9858	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			
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	165	1	5726	2	N	-0-
07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	344	1	11764	2	N	-0-
08	4867 X	3731	-0-	-1136	-0-	111	1	3620	2	N	-0-
09	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	244	1	8712	2	N	-0-
10	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	400	1	13570	2	N	-0-
*11	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	243	1	8323	2	N	-0-

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120			
06	2700 X	2544	-0-	-156	-0-	71	1	2473	2	N	-0-
07	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	68	1	2345	2	N	-0-
08	2604 N	1838	-0-	-766	-0-	55	1	1783	2	N	-0-
09	2550 N	2094	-0-	-456	-0-	57	1	2037	2	N	-0-
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2408	2	N	-0-
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	65	1	2215	2	N	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726			
06	450 X	38	-0-	-412	-0-	1	1	37	2	N	-0-
07	62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	90 X	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	N	-0-
10	93 X	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-
*11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	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 #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13260 X	11243	-0-	-2017	-0-	263 1	10980 2	N	-0-	-0-
07	13702 X	11185	-0-	-2517	-0-	309 1	10876 2	N	-0-	-0-
08	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	534 1	14194 2	N	-0-	-0-
09	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	432 1	11100 2	N	-0-	-0-
10	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	505 1	12611 2	N	-0-	-0-
11	13260 X	12306	-0-	-954	-0-	463 1	11843 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753		
06	8280 X	2794	-0-	-5486	-0-	65 1	2729 2	N	-0-	-0-
07	8556 X	3646	-0-	-4910	-0-	101 1	3545 2	N	-0-	-0-
08	8556 X	7862	-0-	-694	-0-	285 1	7577 2	N	-0-	-0-
09	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	328 1	8425 2	N	-0-	-0-
10	7006 X	6972	-0-	-34	-0-	268 1	6704 2	N	-0-	-0-
11	7620 X	6968	-0-	-652	-0-	262 1	6706 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068		
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13 1	449 2	N	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10 1	327 2	N	-0-	-0-
08	372 N	206	-0-	-166	-0-	6 1	200 2	N	-0-	-0-
09	450 N	137	-0-	-313	-0-	4 1	133 2	N	-0-	-0-
10	341 N	186	-0-	-155	-0-	5 1	181 2	N	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	6 1	192 2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677		
06	1980 N	1308	-0-	-672	-0-	31 1	1277 2	N	-0-	-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36 1	1272 2	N	-0-	-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	46 1	1218 2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	43 1	1117 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	49 1	1232 2	N	-0-	-0-
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	47 1	1194 2	N	-0-	-0-

BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473		
06	42321 X	42321	-0-	-0-	-0-	1183 1	41138 2	N	-0-	-0-
07	41217 X	41217	-0-	-0-	-0-	1169 1	40048 2	N	-0-	-0-
08	33759 X	25347	-0-	-8412	-0-	756 1	24591 2	N	-0-	-0-
09	32670 X	7289	-0-	-25381	-0-	198 1	7091 2	N	-0-	-0-
10	45678 X	45678	-0-	-0-	-0-	1307 1	44371 2	N	-0-	-0-
*11	47902 X	47902	-0-	-0-	-0-	1360 1	46542 2	N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900		
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2		N	-0-	-0-
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-	-0-
08	3782 X	3552	-0-	-230	-0-	3552 2		N	-0-	-0-
09	4020 X	3505	-0-	-515	-0-	3505 2		N	-0-	-0-
10	4154 X	3329	-0-	-825	-0-	3329 2		N	-0-	-0-
11	4020 X	3159	-0-	-861	-0-	3159 2		N	-0-	-0-

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844		
06	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		N	-0-	-0-
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 2		N	-0-	-0-
08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234 2		N	-0-	-0-
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2		N	-0-	-0-
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-	-0-
*11	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 2		N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/STEGALL		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13223 - 13371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	130	-0-	-410	-0-	3 1	127	2	N	-0-			-0-
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	3 1	94	2	N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23 1	606	2	N	-0-			-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	80 1	2061	2	N	-0-			-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	77 1	1926	2	N	-0-			-0-
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	63 1	1603	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12312 - 13075		
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			N	-0-			-0-
07	1023	N	685	-0-	-338	-0-	685 2			N	-0-			-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2			N	-0-			-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2			N	-0-			-0-
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2			N	-0-			-0-

BR\STEGALL				WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12521 - 12531		
06	3780	X	1708	-0-	-2072	-0-	40 1	1668	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2524	-0-	-1382	-0-	70 1	2454	2	N	-0-			-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	170 1	4527	2	N	-0-			-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	143 1	3671	2	N	-0-			-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	119 1	2964	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	1663	-0-	-2237	-0-	63 1	1600	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL				WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13381 - 13535		
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20 1	849	2	N	-0-			-0-
07	775	N	483	-0-	-292	-0-	13 1	470	2	N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34 1	915	2	N	-0-			-0-
09	870	N	318	-0-	-552	-0-	12 1	306	2	N	-0-			-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31 1	782	2	N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13473 - 13952		
06	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	30 1	1047	2	N	-0-			-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	62 1	2132	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	55 1	1803	2	N	-0-			-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	48 1	1717	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3499	-0-	399	399	100 1	3399	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3128	-0-	128	527	89 1	3039	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS				WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13230 - 13239		
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	38 1	1592	2	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	53 1	1870	2	N	-0-			-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	61 1	1625	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	44 1	1143	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1299	-0-	-406	-0-	50 1	1249	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1097	-0-	-523	-0-	41 1	1056	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS				WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13053 - 13469		
06	2280	X	1263	-0-	-1017	-0-	30 1	1233	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	65 1	2291	2	N	-0-			-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	114 1	3036	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	85 1	2194	2	N	-0-			-0-
10	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	67 1	1664	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	1710	-0-	-570	-0-	64 1	1646	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/MARTIN		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
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	BALANCE	

WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 15020		PERF.14420 - 14833			
06	39630 X	34225	-0-	-5405	-0-	956 1	33269 2	N	-0-	-0-	
07	40951 X	27147	-0-	-13804	-0-	770 1	26377 2	N	-0-	-0-	
08	40951 X	12973	-0-	-27978	-0-	387 1	12586 2	N	-0-	-0-	
09	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	975 1	34889 2	N	1	1 8	
						1 9					
10	38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	1112 1	37749 2	N	-0-	-0-	
*11	38075 X	38075	-0-	-0-	-0-	1081 1	36993 2	N	1	1 8	
						1 9					

BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15384 - 15780	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	N	-0-	-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14930		PERF.14172 - 14867	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315		PERF.13074 - 14728	
06	3300 X	512	-0-	-2788	-0-	512 2		N	-0-	-0-	
07	2325 X	107	-0-	-2218	-0-	107 2		N	-0-	-0-	
08	465 X	79	-0-	-386	-0-	79 2		N	-0-	-0-	
09	510 X	12	-0-	-498	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 2		N	-0-	-0-	
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-	-0-	

BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13260 - 13633	
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-	-0-	
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-	

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233460		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13955 - 14788	
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	71 1	2456 2	N	-0-	-0-	
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	64 1	2207 2	N	-0-	-0-	
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	65 1	2104 2	N	-0-	-0-	
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	70 1	2522 2	N	-0-	-0-	
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	76 1	2574 2	N	-0-	-0-	
*11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	73 1	2499 2	N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272												
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
06		2490 N	2113	-0-	-377	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
07		2418 N	2191	-0-	-227	-0-	2191	2	N	-0-		-0-
08		2387 N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2	N	-0-		-0-
09		2100 N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2	N	-0-		-0-
10		2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2	N	-0-		-0-
11		2160 N	1905	-0-	-255	-0-	1905	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915												
06		120 X	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	N	-0-
07		124 X	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-
08		124 X	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-
09		75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-
10		62 X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006												
06		46322 X	46322	-0-	-0-	-0-	1294	1	45028	2	N	-0-
07		43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	1224	1	41927	2	N	-0-
08		39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	1188	1	38664	2	N	-0-
09		40641 X	40641	-0-	-0-	-0-	1105	1	39535	2	N	-0-
								1			1	8
10		39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	1140	1	38712	2	N	-0-
*11		28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	809	1	27684	2	N	-0-
								1			1	8
								9				

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244												
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	N	-0-
07		651 N	513	-0-	-138	-0-	15	1	498	2	N	-0-
08		558 N	528	-0-	-30	-0-	16	1	512	2	N	-0-
09		690 N	543	-0-	-147	-0-	15	1	528	2	N	-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-
*11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117												
06		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-
07		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-
08		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-
09		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-
10		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-
*11		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378												
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-
07		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-
08		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-
10		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-
*11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	77	2	N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	100	2	N	-0-			-0-
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-		6	1	181	2	N	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	141	2	N	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-		2	1	72	2	N	-0-			-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-		3	1	112	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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191																	
06		6480 X	4381	-0-	-2099	-0-	-0-		122	1	4259	2	N	-0-			-0-
07		7688 X	2316	-0-	-5372	-0-	-0-		66	1	2250	2	N	-0-			-0-
08		7688 X	3010	-0-	-4678	-0-	-0-		90	1	2920	2	N	-0-			-0-
09		7440 X	1144	-0-	-6296	-0-	-0-		31	1	1113	2	N	-0-			-0-
10		4526 X	792	-0-	-3734	-0-	-0-		23	1	769	2	N	-0-			-0-
11		4380 X	319	-0-	-4061	-0-	-0-		9	1	310	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684																	
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		901	2			N	-0-			-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		767	2			N	-0-			-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-		809	2			N	-0-			-0-
09		900 N	499	-0-	-401	-0-	-0-		499	2			N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		838	2			N	-0-			-0-
11		780 N	486	-0-	-294	-0-	-0-		486	2			N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051																	
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-		13	2			N	-0-			-0-
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-		8	2			N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
10		13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
11		8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353																	
06		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	2342	2	N	-0-			-0-
07		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	2563	2	N	-0-			-0-
08		1054 N	361	-0-	-693	-0-	-0-		11	1	350	2	N	-0-			-0-
09		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	2867	2	N	-0-			-0-
10		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	2650	2	N	-0-			-0-
*11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1666	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1620 N	1601	-0-	-19	-0-	45	1	1555	2	N	1	1	8	-0-
07		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	42	1	1454	2	N	-0-			-0-
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1623	2	N	-0-			-0-
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1856	2	N	-0-			-0-
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	69	1	2329	2	N	-0-			-0-
*11		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	84	1	2890	2	N	-0-			-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289															
06		13830 X	13016	-0-	-814	-0-	364	1	12652	2	N	-0-			-0-
07		14291 X	12817	-0-	-1474	-0-	364	1	12453	2	N	-0-			-0-
08		14291 X	12646	-0-	-1645	-0-	377	1	12269	2	N	-0-			-0-
09		13020 X	11534	-0-	-1486	-0-	314	1	11220	2	N	-0-			-0-
10		13454 X	12561	-0-	-893	-0-	359	1	12202	2	N	-0-			-0-
11		13020 X	11380	-0-	-1640	-0-	323	1	11057	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613															
06		31470 X	30671	-0-	-799	-0-	857	1	29814	2	N	-0-			-0-
07		32940 X	32940	-0-	-0-	-0-	935	1	32005	2	N	-0-			-0-
08		32116 X	29175	-0-	-2941	-0-	870	1	28305	2	N	-0-			-0-
09		31080 X	29499	-0-	-1581	-0-	802	1	28697	2	N	-0-			-0-
10		32953 X	28998	-0-	-3955	-0-	830	1	28168	2	N	-0-			-0-
11		31890 X	27635	-0-	-4255	-0-	785	1	26850	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191															
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-			-0-
08		93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-			-0-
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855															
06		390 N	200	-0-	-190	-0-	6	1	194	2	N	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-			-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-			-0-
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000															
06		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	49	1	1693	2	N	-0-			-0-
07		1767 X	1380	-0-	-387	-0-	39	1	1341	2	N	-0-			-0-
08		1798 X	1709	-0-	-89	-0-	51	1	1658	2	N	-0-			-0-
09		1740 X	1447	-0-	-293	-0-	39	1	1408	2	N	-0-			-0-
10		1798 X	1421	-0-	-377	-0-	41	1	1380	2	N	-0-			-0-
11		1740 X	1311	-0-	-429	-0-	37	1	1274	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5490 X	4282	-0-	-1208	-0-	120	1	4162	2	N	-0-	-0-
07	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	170	1	5823	2	N	-0-	-0-
08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	211	1	6856	2	N	-0-	-0-
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	158	1	5641	2	N	-0-	-0-
10	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	183	1	6228	2	N	-0-	-0-
*11	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	191	1	6538	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836				
06	6060 X	5437	-0-	-623	-0-	152	1	5285	2	N	-0-	-0-
07	6262 X	5869	-0-	-393	-0-	167	1	5702	2	N	-0-	-0-
08	6262 X	4257	-0-	-2005	-0-	127	1	4130	2	N	-0-	-0-
09	5790 X	4276	-0-	-1514	-0-	116	1	4160	2	N	-0-	-0-
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	189	1	6404	2	N	-0-	-0-
*11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	179	1	6112	2	N	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-	-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-	-0-

BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980				
06	6390 X	2155	-0-	-4235	-0-	50	1	2105	2	N	-0-	-0-
07	6696 X	3879	-0-	-2817	-0-	107	1	3772	2	N	-0-	-0-
08	6696 X	6079	-0-	-617	-0-	220	1	5859	2	N	-0-	-0-
09	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	310	1	7983	2	N	-0-	-0-
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	338	1	8440	2	N	-0-	-0-
*11	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	279	1	7132	2	N	-0-	-0-

BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406				
06	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	425	1	14769	2	N	1	1 8 -0-
07	13888 X	12079	-0-	-1809	-0-	343	1	11736	2	N	-0-	-0-
08	15841 X	14652	-0-	-1189	-0-	437	1	14215	2	N	-0-	-0-
09	15330 X	13095	-0-	-2235	-0-	356	1	12738	2	N	1	1 8 -0-
10	15841 X	14085	-0-	-1756	-0-	403	1	13682	2	N	-0-	-0-
11	15210 X	13343	-0-	-1867	-0-	379	1	12964	2	N	-0-	-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929				
06	33630 X	25029	-0-	-8601	-0-	699	1	24330	2	N	-0-	-0-
07	36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	1040	1	35614	2	N	-0-	-0-
08	34751 X	32843	-0-	-1908	-0-	979	1	31864	2	N	-0-	-0-
09	33630 X	32636	-0-	-994	-0-	887	1	31749	2	N	-0-	-0-
10	34751 X	33022	-0-	-1729	-0-	945	1	32077	2	N	-0-	-0-
11	33630 X	28947	-0-	-4683	-0-	822	1	28124	2	N	1	1 8 -0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
T-BAR-X/SORRELS		WELL #:		4	RRCID ->	284060	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	14892	PERF.	14370 - 14800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		190500 X	171387	-0-	-19113	-0-	4789 1	166598 2	N	-0-		-0-
07		194525 X	180946	-0-	-13579	-0-	5134 1	175812 2	N	-0-		-0-
08		194525 X	161578	-0-	-32947	-0-	4817 1	156761 2	N	-0-		-0-
09		181980 X	155444	-0-	-26536	-0-	4227 1	151217 2	N	-0-		-0-
10		181443 X	161247	-0-	-20196	-0-	4614 1	156633 2	N	-0-		-0-
11		175110 X	146646	-0-	-28464	-0-	4164 1	142482 2	N	-0-		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
ARMSTRONG, W. S.				1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.	14935 - 14954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCORMICK				1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	13162 - 13358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.	14329 - 14635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
07		1488 N	1327	-0-	-161	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
08		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
09		1440 N	1330	-0-	-110	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
10		1333 N	736	-0-	-597	-0-	736 3		N	-0-		-0-
11		1350 N	537	-0-	-813	-0-	537 3		N	-0-		-0-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	105 1	2324 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	89 1	1959 2	N	-0-		-0-
08		2077 N	1922	-0-	-155	-0-	83 1	1839 2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1888	-0-	-122	-0-	81 1	1807 2	N	-0-		-0-
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	89 1	1965 2	N	-0-		-0-
*11		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	89 1	2023 2	N	-0-		-0-

SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE		
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15332 - 15423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)															
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC															
JACKSON UNIT 2															
WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACKSON UNIT 2															
WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
THORNTON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670															
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-				59
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	2	N	-0-				59
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	2	N	-0-				59
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	2	N	-0-				59
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	N	-0-				59
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-				59

BEST UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022															
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-				49
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	6	1	68	2	N	-0-				49
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-				49
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	101	2	N	2				51
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-				51
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-				51

BEST UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745															
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	22	1	269	2	N	-0-				33
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-				33
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	N	-0-				33
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	28	1	266	2	N	-0-				33
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-				33
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	37	1	381	2	N	-0-				33

BEST UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866															
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	N	29				234
07	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	124	1	1446	2	N	35	175	1		94
08	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	123	1	1358	2	N	24				118
09	1650 N	1308	-0-	-342	-0-	123	1	1157	2	N	25				143
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	2	N	13				156
11	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	125	1	1300	2	N	18				174

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005													TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692	
M	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
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-			12
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	N	-0-			12
08	651 N	542	-0-	-109	-0-	45	1	497	2	N	-0-			12
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	50	1	470	2	N	-0-			12
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	-0-			12
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	N	-0-			12

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005													TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734	
06	2160 N	1460	-0-	-700	-0-	110	1	1341	2	N	8			22
07	2108 N	1890	-0-	-218	-0-	149	1	1741	2	N	-0-			22
08	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	143	1	1580	2	N	2			24
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	173	1	1623	2	N	5			29
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	185	1	1864	2	N	2			31
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	167	1	1737	2	N	-0-			31

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012													TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977													TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890	
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			17
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-			17
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			17
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			17
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			17
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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	
06	720 N	512	-0-	-208	-0-	512	3			Y	-0-			38
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			38
08	DLQ G-10	648	-0-	648	-0-	648	3			Y	-0-			38
09	DLQ G-10	480	-0-	480	-0-	1128	480	3		Y	-0-			38
*10	1789 N	661	-0-	-1128	-0-	661	3			Y	-0-			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728	
06	6150 X	5039	-0-	-1111	-0-	5039	3			Y	-0-			35
07	6355 X	5129	-0-	-1226	-0-	5129	3			Y	-0-			35
08	DLQ G-10	6384	-0-	6384	-0-	6384	3			Y	-0-			35
09	DLQ G-10	4728	-0-	4728	-0-	11112	4728	3		Y	-0-			35
*10	17623 X	6511	-0-	-11112	-0-	6511	3			Y	-0-			35
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12015	PERF.10251 - 11740		
M	O	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
06		750 N	720	-0-	-30	-0-	720 3			Y	-0-		40
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			Y	-0-		40
08	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	911 3			Y	-0-		40
09	DLQ	G-10	675	-0-	675	1586	675 3			Y	-0-		40
*10		2516 N	930	-0-	-1586	-0-	930 3			Y	-0-		40
11		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		
06		600 N	554	-0-	-46	-0-	554 3			Y	-0-		83
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			Y	-0-		83
08	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	702 3			Y	-0-		83
09	DLQ	G-10	520	-0-	520	1222	520 3			Y	-0-		83
*10		1938 N	716	-0-	-1222	-0-	716 3			Y	-0-		83
11		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		
06		570 N	505	-0-	-65	-0-	505 3			Y	-0-		22
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			Y	-0-		22
08	DLQ	G-10	640	-0-	640	640	640 3			Y	-0-		22
09	DLQ	G-10	474	-0-	474	1114	474 3			Y	-0-		22
*10		1767 N	653	-0-	-1114	-0-	653 3			Y	-0-		22
11		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													
06		510 N	448	-0-	-62	-0-	448 2			N	-0-		22
07		527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2			N	-0-		22
08		527 N	390	-0-	-137	-0-	390 2			N	-0-		22
09		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2			N	-0-		22
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2			N	-0-		22
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167										TOTAL DEPTH 12021	PERF.11709 - 11716		
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976													
06		1650 N	1066	-0-	-584	-0-	27 1	1039 2		Y	-0-		-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	31 1	1061 2		Y	-0-		-0-
08		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	36 1	1134 2		Y	-0-		-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	38 1	1280 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	3332	-0-	232	232	93 1	3239 2		Y	-0-		-0-
*11		2475 N	2243	-0-	-232	-0-	61 1	2182 2		Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978										TOTAL DEPTH 11850	PERF.11582 - 11720		
06		1710 X	1278	-0-	-432	-0-	33 1	1245 2		Y	-0-		-0-
07		1767 X	1003	-0-	-764	-0-	29 1	974 2		Y	-0-		-0-
08		1767 X	896	-0-	-871	-0-	28 1	868 2		Y	-0-		-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	32 1	1076 2		Y	-0-		-0-
10		992 N	691	-0-	-301	-0-	19 1	672 2		Y	-0-		-0-
*11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	45 1	1591 2		Y	-0-		-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1299	2	Y	34			94
07	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	37	9							52
08	1178 N	651	-0-	-527	-0-	31	1	1054	2	Y	17	59	1	60
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	19	9							73
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	20	1	622	2	Y	8			110
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	9	9							75
						26	1	862	2	Y	13			
						14	9							
						33	1	1159	2	Y	37			
						41	9							
						27	1	969	2	Y	16	51	1	
						18	9							

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	631	-0-	-330	-0-	18	1	613	2	Y	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	30	1	953	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1340	2	Y	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	Y	-0-			-0-
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1438	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
06	540 N	233	-0-	-307	-0-	233	2			N	-0-			73
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	361	2	25	9	N	23			96
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	355	2	24	9	N	22			118
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	435	2	14	9	N	13			131
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	327	2	17	9	N	15			146
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13	9	N	12			158

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
06	2970 X	1089	-0-	-1881	-0-	27	1	1017	2	Y	41			181
07	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	45	9							125
08	2945 X	2199	-0-	-746	-0-	71	1	2399	2	Y	59	115	1	165
09	2130 X	1766	-0-	-364	-0-	65	9							202
10	2542 X	2378	-0-	-164	-0-	66	1	2089	2	Y	40			312
11	2460 X	2186	-0-	-274	-0-	44	9							219
						50	1	1675	2	Y	37			
						41	9							
						63	1	2194	2	Y	110			
						121	9							
						58	1	2072	2	Y	51	144	1	
						56	9							

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		394 X	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	Y	-0-	-0-
07		2139 X	69	-0-	-2070	-0-	2	1	67	2	Y	-0-	-0-
08		248 N	82	-0-	-166	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800													
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	Y	-0-	-0-
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	11	1	379	2	Y	-0-	-0-
08		806 N	404	-0-	-402	-0-	12	1	392	2	Y	-0-	-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-	-0-
10		403 N	342	-0-	-61	-0-	10	1	332	2	Y	-0-	-0-
*11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654													
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	757	2	N	13	263
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	14	9					
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-	263
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	874	2	N	-0-	263
10		1054 N	740	-0-	-314	-0-	39	1	752	2	N	-0-	263
11		900 N	443	-0-	-457	-0-	33	1	707	2	N	-0-	263
							16	1	427	2	N	-0-	263

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144													
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090													
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	-0-	27
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	N	-0-	27
08		961 N	804	-0-	-157	-0-	56	1	748	2	N	-0-	27
09		900 N	880	-0-	-20	-0-	54	1	826	2	N	-0-	27
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-	27
*11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	108	1	811	2	N	-0-	27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)			//CONT.//		86066 332	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
ROBINSON "S"			WELL #:		1	RRCID -> 283992			COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7655 - 7708						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)					86066 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY					881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT 4			WELL #:		4	RRCID -> 203974			COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 11910	PERF. 7966 - 8044						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)					86067 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405													
WHITAKER			WELL #:		2	RRCID -> 185538			COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7760	PERF. 4296 - 4714						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)					86069 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405													
MARSTERS, CHRISTINE			WELL #:		1	RRCID -> 151355			COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020	PERF.11770 - 11920						
06		300 N	286	-0-	-14	-0-		21	1	261	2	N	4					89
07		310 N	273	-0-	-37	-0-		4	9	18	1	N	36	113	1			12
08		310 N	304	-0-	-6	-0-		40	9	25	1	N	-0-					12
09		300 N	163	-0-	-137	-0-		25	1	16	1	N	-0-					12
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-		16	1	30	1	N	-0-					12
11		300 N	141	-0-	-159	-0-		30	1	12	1	N	-0-					12

ARCO FEE			WELL #:		4 T	RRCID -> 167176			COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759	PERF.10744 - 11614						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

THORNTON, SUE			WELL #:		2	RRCID -> 167227			COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900	PERF.11630 - 11636						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			58
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	1			59
						1	9							
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-	1	1	58
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-			58
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-			58
11	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-			58
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616														
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	183	1	2239	2	N	6			63
						7	9							
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	196	1	2300	2	N	11			74
						12	9							
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	204	1	2246	2	N	14	21	1	67
						15	9							
09	2340 N	2063	-0-	-277	-0-	198	1	1856	2	N	8			75
						9	9							
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2089	2	N	4			79
						4	9							
11	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	194	1	2020	2	N	4			83
						4	9							
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560														
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	735	2	N	22			109
						24	9							
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	N	10			119
						11	9							
08	837 N	741	-0-	-96	-0-	61	1	673	2	N	6	7	1	118
						7	9							
09	810 N	681	-0-	-129	-0-	65	1	614	2	N	2			120
						2	9							
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	667	2	N	4			124
						4	9							
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	N	2			126
						2	9							
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908														
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	155	1	1900	2	N	4			73
						4	9							
07	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	142	1	1666	2	N	4			77
						4	9							
08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	155	1	1711	2	N	3	17	1	63
						3	9							
09	2070 N	1527	-0-	-543	-0-	147	1	1379	2	N	1			64
						1	9							
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	N	2			66
						2	9							
11	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	154	1	1603	2	N	3			69
						3	9							

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	136 1	1666 2	N	7			92
							8 9						
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	142 1	1667 2	N	9			101
							10 9						
08		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	144 1	1591 2	N	8	15 1		94
							9 9						
09		1800 N	1531	-0-	-269	-0-	147 1	1382 2	N	2			96
							2 9						
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	147 1	1480 2	N	2			98
							2 9						
11		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	143 1	1492 2	N	3			101
							3 9						
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813													
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	147 1	1795 2	N	4			63
							4 9						
07		1984 N	1978	-0-	-6	-0-	155 1	1817 2	N	5			68
							6 9						
08		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	155 1	1711 2	N	3	17 1		54
							3 9						
09		1950 N	1613	-0-	-337	-0-	155 1	1457 2	N	1			55
							1 9						
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	166 1	1669 2	N	2			57
							2 9						
11		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	157 1	1633 2	N	3			60
							3 9						
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677																	
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
MARSTERS				WELL #:	1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
EPPES, C. A. ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772	
06	630 N	375	-0-	-255	-0-	375	2		Y	-0-			87
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9 9	Y	8			95
08	DLQ G-10	954	-0-	954	954	954	2		Y	-0-			95
09	DLQ G-10	498	-0-	498	1452	498	2		Y	-0-			95
10	DLQ G-10	536	-0-	536	1988	536	2		Y	-0-			95
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1988				Y	NO RPT			95

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
WATSON TRUST GU				WELL #:	1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
MARSTERS				WELL #:	3	RRCID ->	162155	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7108 - 7138	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST				271463		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	2	RRCID ->	271463	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6704 - 6927	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WATSON TRUST G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7719 - 7727	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. 945936
 UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	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
06	6540 #	5513	-0-	-1027	-0-	5513 2		N	-0-			-0-
07	6758 #	5110	-0-	-1648	-0-	5110 2		N	-0-			-0-
08	6758 #	3550	-0-	-3208	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
09	6120 #	4903	-0-	-1217	-0-	4903 2		N	-0-			-0-
10	5704 #	4953	-0-	-751	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
11	5520 #	4347	-0-	-1173	-0-	4347 2		N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1442	1442	-0-	-0-	-0-	1442 4		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298 2		N	-0-			-0-
07	403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2		N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 2		N	-0-			1
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		N	-0-			1
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2		N	-0-			1
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	438 2	23 9	N	21			22
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2		N	-0-			22
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			22

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1	WELL #:	2	RRCID ->	111457	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	12298	-	12448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06		4470 X	3962	-0-	-508	-0-	3962 2					2
07		4681 X	4285	-0-	-396	-0-	4285 2					2
08		4681 X	4309	-0-	-372	-0-	4309 2					2
09		4530 X	4258	-0-	-272	-0-	4216 2	42 9	N		38	40
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4895 2	2 9	N		2	42
*11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4166 2	23 9	N		21	43

UTLEY #1	WELL #:	3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12308	-	12412
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	1500	-0-	1500	1500	1500 2					-0-
*11	4306	X	2806	-0-	-1500	-0-	2806 2					-0-

UTLEY #1	WELL #:	4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	12350	-	12450
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 2					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						1
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						1
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 2					1
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710 2					1
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2					1

UTLEY #1	WELL #:	5	RRCID ->	184773	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12306	-	12458
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2					1
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2					1
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2					1
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2					1
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2					1
11	810	N	414	-0-	-396	-0-	414 2					1

MIDDLETON "E"	WELL #:	2	RRCID ->	185857	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11941	-	12071
06	2040	X	331	-0-	-1709	-0-	331 2					2
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2					2
08	3069	X	957	-0-	-2112	-0-	957 2					2
09	2970	X	1595	-0-	-1375	-0-	1584 2	11 9	N		10	12
10	3069	X	2026	-0-	-1043	-0-	2026 2					12
*11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3008 2	13 9	N		12	12

MIDDLETON "E"	WELL #:	3	RRCID ->	185979	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	12015	-	12109
06	1980	N	608	-0-	-1372	-0-	608 2					2
07	3100	N	3313	-0-	213	213	3313 2					2
08	2186	N	1973	-0-	-213	-0-	1973 2					2
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2					2
*10	2046	X	1312	-0-	-734	-0-	1312 2					2
*11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2					-0-

UTLEY #1	WELL #:	6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	12290	-	12400
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
UTLEY #1		WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425				
M	O	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
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-			1
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			1
08	2077 N	1654	-0-	-423	-0-	1654 2		N	-0-			1
09	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1546 2	12 9	N	11			12
10	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581 2		N	-0-			12
11	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1520 2		N	-0-			12

UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056				
06	870 N	659	-0-	-211	-0-	659 2		N	-0-			1
07	744 N	569	-0-	-175	-0-	569 2		N	-0-			1
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			1
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	842 2	62 9	N	56			57
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			57
*11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1534 2	39 9	N	35			57

UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			1
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	32 2	30 9	N	27			28
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			28
*11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	12 2	7 9	N	6			28

UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430				
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-			2
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-			2
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			2
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2139 2	36 9	N	33			35
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-			35
*11	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2799 2	14 9	N	13			35

UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996				
06	2820 X	2079	-0-	-741	-0-	2079 2		N	-0-			2
07	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615 2		N	-0-			2
08	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393 2		N	-0-			2
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4566 2	66 9	N	60			62
10	4743 X	2628	-0-	-2115	-0-	2628 2		N	-0-			62
11	4590 X	1549	-0-	-3041	-0-	1505 2	44 9	N	40			62

UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440				
06	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	2053 2		N	-0-			1
07	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812 2		N	-0-			1
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-			1
09	2040 N	1559	-0-	-481	-0-	1514 2	45 9	N	41			42
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2696 2	7 9	N	6			48
*11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2417 2	29 9	N	26			48

UTLEY #1		WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440				
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			1
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			1
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			1
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 2	18 9	N	16			17
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			17
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1	WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12440 - 12500	
M O	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
06	1560 N	795	-0-	-765	-0-	795 2	N	-0-		1
07	1116 N	774	-0-	-342	-0-	774 2	N	-0-		1
08	1116 N	753	-0-	-363	-0-	753 2	N	-0-		1
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	798 2	13 9 N	12		13
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		13
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		13

UTLEY #1	WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12024 - 12064	
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		1
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		1
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		1
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1088 2	7 9 N	6		7
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		7
11	1140 N	804	-0-	-336	-0-	804 2	N	-0-		7

UTLEY #1	WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430	
06	2010 N	1505	-0-	-505	-0-	1505 2	N	-0-		2
07	1922 N	1083	-0-	-839	-0-	1083 2	N	-0-		2
08	1860 N	967	-0-	-893	-0-	967 2	N	-0-		2
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1867 2	66 9 N	60		62
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-		62
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1673 2	44 9 N	40		62

UTLEY #1	WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348	
06	1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1210 2	N	-0-		1
07	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376 2	N	-0-		1
08	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1252 2	N	-0-		1
*09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 2	N	-0-		1
*10	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 2	N	-0-		1
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		1

UTLEY #1	WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938 - 11988	
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2	N	-0-		1
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2	N	-0-		1
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2	N	-0-		1
09	300 N	67	-0-	-233	-0-	60 2	7 9 N	6		7
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		7
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		7

UTLEY #1	WELL #:	17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320 - 12440	
06	2790 N	2775	-0-	-15	-0-	2775 2	N	-0-		2
07	2759 N	2643	-0-	-116	-0-	2643 2	N	-0-		2
08	2418 N	244	-0-	-2174	-0-	244 2	N	-0-		2
09	2790 N	1142	-0-	-1648	-0-	1128 2	14 9 N	13		15
10	2635 N	1846	-0-	-789	-0-	1846 2	N	-0-		15
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		15

MIDDLETON "E"	WELL #:	5	RRCID ->	203341	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12004 - 12526	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	868 2		N	-0-	1
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	1
08	868 N	602	-0-	-266	-0-	602 2		N	-0-	1
09	870 N	458	-0-	-412	-0-	454 2	4 9	N	4	5
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	5
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299 2	6 9	N	5	5

UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402		
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-	2
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-	2
08	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3451 2		N	-0-	2
09	3840 X	901	-0-	-2939	-0-	854 2	47 9	N	43	45
10	3968 X	1544	-0-	-2424	-0-	1544 2		N	-0-	45
11	3840 X	751	-0-	-3089	-0-	726 2	25 9	N	23	45

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440		
06	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	2450 2		N	-0-	2
07	2573 N	2557	-0-	-16	-0-	2557 2		N	-0-	2
08	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	2331 2		N	-0-	2
09	2460 N	2426	-0-	-34	-0-	2392 2	34 9	N	31	33
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2547 2	55 9	N	50	83
11	2250 N	2135	-0-	-115	-0-	2068 2	67 9	N	61	83

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512		
06	3180 X	2338	-0-	-842	-0-	2338 2		N	-0-	2
07	3286 X	629	-0-	-2657	-0-	629 2		N	-0-	2
08	3286 X	2502	-0-	-784	-0-	2502 2		N	-0-	2
*09	2670 X	1345	-0-	-1325	-0-	1345 2		N	-0-	2
*10	2480 X	1218	-0-	-1262	-0-	1218 2		N	-0-	2
11	2430 X	1074	-0-	-1356	-0-	1074 2		N	-0-	-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528		
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870 2		N	-0-	1
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-	1
08	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-	1
*09	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-	1
*10	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121 2		N	-0-	1
11	2520 N	2033	-0-	-487	-0-	2033 2		N	-0-	-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476		
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	554 2		N	-0-	1
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2		N	-0-	1
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 2		N	-0-	1
*09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530 2		N	-0-	1
*10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2		N	-0-	1
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	478 2		N	-0-	-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570		
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-	1
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-	1
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-	1
*09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-	1
*10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	1
11	1470 X	1127	-0-	-343	-0-	1127 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	690 N	460	-0-	-230	-0-	460	2		N	-0-		1
07	620 N	349	-0-	-271	-0-	349	2		N	-0-		1
08	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2		N	-0-		1
*09	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2		N	-0-		1
*10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-		1
*11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-		-0-

UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544				
06	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		3
07	682 X	28	-0-	-654	-0-	28	2		N	-0-		3
08	3100 N	3786	-0-	686	686	3786	2		N	-0-		3
09	1130 N	444	-0-	-686	-0-	440	2	4 9	N	4		7
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-		7
11	660 X	102	-0-	-558	-0-	102	2		N	-0-		7

UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068				
06	2520 N	1886	-0-	-634	-0-	1886	2		N	-0-		2
07	2387 N	1884	-0-	-503	-0-	1884	2		N	-0-		2
08	2170 N	1644	-0-	-526	-0-	1644	2		N	-0-		2
*09	1890 N	1555	-0-	-335	-0-	1555	2		N	-0-		2
*10	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2		N	-0-		2
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-		2

MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584				
06	1470 X	424	-0-	-1046	-0-	424	2		N	-0-		1
07	1519 X	232	-0-	-1287	-0-	232	2		N	-0-		1
08	1519 X	1452	-0-	-67	-0-	1452	2		N	-0-		1
*09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-		1
*10	1519 X	298	-0-	-1221	-0-	298	2		N	-0-		1
*11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-		-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478				
06	720 N	628	-0-	-92	-0-	628	2		N	-0-		1
07	992 N	572	-0-	-420	-0-	572	2		N	-0-		1
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		1
*09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-		1
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		1
11	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	2		N	-0-		1

MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610				
06	3150 X	2133	-0-	-1017	-0-	2133	2		N	-0-		4
07	3162 X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2		N	-0-		4
08	3162 X	2649	-0-	-513	-0-	2649	2		N	-0-		4
*09	2640 X	2030	-0-	-610	-0-	2030	2		N	-0-		4
*10	2821 X	1580	-0-	-1241	-0-	1580	2		N	-0-		4
11	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2		N	-0-		-0-

WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522				
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2		N	-0-		1
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		1
08	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2		N	-0-		1
*09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		1
*10	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	2		N	-0-		1
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
WEBSTER, M. A.		WELL #: 4		RRCID -> 218163		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2	N	-0-			1
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2	N	-0-			1
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2	N	-0-			1
*09	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2	N	-0-			1
*10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-			1
*11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			1

WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200				
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			1
07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-			1
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			1
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	4			5
10	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2	N	-0-			5
*11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	4			5

UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6794	2	N	7			7
*11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	854	2	N	5			7

UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2403	-0-	2403	2403	2392	2	N	10			10
10	5192 X	2789	-0-	-2403	-0-	2789	2	N	-0-			10
*11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			10

UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010				
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			1
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			1
08	961 N	586	-0-	-375	-0-	586	2	N	-0-			1
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	17			18
10	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	2	N	-0-			18
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			18

UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525									
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 106882	COMPL. DATE 08/07/1983	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 11162 - 11236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	482	1	3559	2	N	14		141
07	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	15	9	3141	2	N	-0-		141
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3374	2	N	9	54 1	96
09	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	10	9	2953	2	N	9		105
10	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	10	9	2854	2	N	17		122
11	3600 X	3125	-0-	-475	-0-	19	9	2652	2	N	18		140
						20	9						

BEENE				WELL #: 1	RRCID -> 112826	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11244 - 11298					
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	94	1	697	2	N	-0-		21
07	961 N	781	-0-	-180	-0-	101	1	680	2	N	-0-		21
08	899 N	763	-0-	-136	-0-	95	1	668	2	N	-0-		21
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	91	1	610	2	N	-0-		21
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	98	1	573	2	N	-0-		21
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	107	1	626	2	N	-0-		21

CRATON OPERATING LLC				186717									
JACKSON GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 175414	COMPL. DATE 08/22/1999	TOTAL DEPTH 11106	PERF. 9657 - 9664					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 081164	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 12147 - 12166					
06	2760 N	2694	-0-	-66	-0-	437	1	2240	2	N	15		213
07	2821 N	2407	-0-	-414	-0-	17	9	2015	2	N	10		223
08	3007 N	2522	-0-	-485	-0-	381	1	2101	2	N	5		228
09	2700 N	2426	-0-	-274	-0-	11	9	2046	2	N	4		232
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	415	1	2326	2	N	-0-		232
*11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	6	9	2105	2	N	2		234
						376	1						
						4	9						
						443	1						
						383	1						
						2	9						

COLEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 090809	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
AYCOCK "1"		WELL #: 1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
UTLEY "C"		WELL #: 1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AYCOCK #1		WELL #: 2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
UTLEY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1033 X	-0-	-0-	-1033	-0-					N	-0-					-0-
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546								
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					13
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					13
08	4960 X	3616	-0-	-1344	-0-	3616	2			Y	-0-					13
09	4800 X	809	-0-	-3991	-0-	809	2			Y	-0-					13
10	4960 X	2107	-0-	-2853	-0-	2107	2			Y	-0-					13
11	4650 X	1431	-0-	-3219	-0-	1431	2			Y	-0-					13
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369								
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314			
M	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
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-			72
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			72
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			72
09	2280 N	795	-0-	-1485	-0-	795 2		N	-0-			72
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-			72
*11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			72

UTLEY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	427	-0-	427	427	427 2		N	-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568			
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			1
07	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010 2		N	-0-			1
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			1
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			1
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			1
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			1

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634			
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210			
06	1140 X	908	-0-	-232	-0-	908 2		N	-0-			18
07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-			18
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		N	-0-			18
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			18
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2		N	-0-			18
*11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-			18

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 2	N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 2	N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	7 1	112 2	N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	8 1	124 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12572 - 12748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2161	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	132	1	2151	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	118	1	1978	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	131	1	2089	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	129	1	2019	2	Y	-0-	-0-	-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12512 - 12565			
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	55	1	926	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12254 - 12479			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	60

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12352 - 12440			
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1865	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1530 N	1046	-0-	-484	-0-	53	1	993	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	60	1	966	2	N	-0-	-0-	-0-

COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522		PERF.10952 - 11382			
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	53	1	271	2	N	-0-	-0-	156
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	2	N	-0-	-0-	156
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	2	N	-0-	-0-	156
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	45	1	243	2	N	-0-	-0-	156
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	N	-0-	-0-	156
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	44	1	240	2	N	-0-	-0-	156

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12248 - 12294			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CAPP5		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11410 - 12294			
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	102	1	525	2	N	-0-	-0-	28
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	70	1	370	2	N	-0-	-0-	28
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	75	1	380	2	N	-0-	-0-	28
09	630 N	371	-0-	-259	-0-	58	1	313	2	N	-0-	-0-	28
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-	-0-	28
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	87	1	477	2	N	-0-	-0-	28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	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
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	48 1	551 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	580	-0-	-71	-0-	50 1	530 2	Y	-0-		-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	53 1	560 2	Y	-0-		-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53 1	549 2	Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62 1	568 2	Y	-0-		-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	58 1	552 2	Y	-0-		-0-

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		1
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		1
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		1
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-		1
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-		1
*11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		48
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2		N	-0-		48
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		48
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		48
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		48
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

06	3000 N	3242	-0-	242	242	259 1	2939 2	Y	40		69
07	2864 N	2622	-0-	-242	-0-	224 1	2398 2	Y	-0-		69
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	232 1	2439 2	Y	-0-		69
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	200 1	2053 2	Y	-0-		69
10	1395 X	489	-0-	-906	-0-	48 1	441 2	Y	-0-		69
11	1350 X	753	-0-	-597	-0-	71 1	682 2	Y	-0-		69

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

06	900 N	429	-0-	-471	-0-	429 2		N	-0-		7
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		7
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		7
09	420 N	182	-0-	-238	-0-	182 2		N	-0-		7
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		7
11	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146 2		N	-0-		7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452					
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2			N	-0-			9
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2			N	-0-			9
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2			N	-0-			9
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 2			N	-0-			9
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 2			N	-0-			9
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			N	-0-			9

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059					
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		184 1	2088 2	Y		-0-			-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		210 1	2242 2	Y		-0-			-0-
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		213 1	2240 2	Y		-0-			-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		207 1	2125 2	Y		-0-			-0-
10	2449 N	2157	-0-	-292	-0-		212 1	1945 2	Y		-0-			-0-
11	2370 N	2157	-0-	-213	-0-		204 1	1953 2	Y		-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168					
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		101 1	1148 2	Y		-0-			-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		117 1	1253 2	Y		-0-			-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		125 1	1314 2	Y		-0-			-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		122 1	1253 2	Y		-0-			-0-
10	1364 N	973	-0-	-391	-0-		96 1	877 2	Y		-0-			-0-
11	1350 N	1306	-0-	-44	-0-		123 1	1183 2	Y		-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230					
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-		80 1	909 2	Y		-0-			-0-
07	1085 N	955	-0-	-130	-0-		82 1	873 2	Y		-0-			-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		90 1	951 2	Y		-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		90 1	927 2	Y		-0-			-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		105 1	961 2	Y		-0-			-0-
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		98 1	941 2	Y		-0-			-0-

BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600					
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 2			N	-0-			1
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903 2			N	-0-			1
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866 2			N	-0-			1
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849 2			N	-0-			1
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 2			N	-0-			1
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 2			N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274					
06	990 N	507	-0-	-483	-0-		26 1	481 2	N		-0-			129
07	1023 N	506	-0-	-517	-0-		27 1	479 2	N		-0-			129
08	558 N	551	-0-	-7	-0-		30 1	521 2	N		-0-			129
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-		27 1	498 2	N		-0-			129
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-		28 1	470 2	N		-0-			129
11	540 N	452	-0-	-88	-0-		26 1	426 2	N		-0-			129

UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435					
06	4860 X	4329	-0-	-531	-0-		4329 2			N	-0-			27
07	5022 X	4001	-0-	-1021	-0-		4001 2			N	-0-			27
08	5022 X	4286	-0-	-736	-0-		4286 2			N	-0-			27
09	4860 X	4286	-0-	-574	-0-		4286 2			N	-0-			27
10	5022 X	3958	-0-	-1064	-0-		3958 2			N	-0-			27
*11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-		5724 2			N	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	8790 X	4768	-0-	-4022	-0-	386 1	4382 2	Y	-0-		-0-
07	7347 X	4510	-0-	-2837	-0-	386 1	4124 2	Y	-0-		-0-
08	5766 X	4176	-0-	-1590	-0-	363 1	3813 2	Y	-0-		-0-
09	5580 X	3547	-0-	-2033	-0-	315 1	3232 2	Y	-0-		-0-
10	5363 X	2880	-0-	-2483	-0-	284 1	2596 2	Y	-0-		-0-
11	4770 X	2585	-0-	-2185	-0-	244 1	2341 2	Y	-0-		-0-

STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663			
06	1770 X	212	-0-	-1558	-0-	12 1	200 2	Y	-0-		-0-
07	1829 X	929	-0-	-900	-0-	51 1	878 2	Y	-0-		-0-
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	97 1	1584 2	Y	-0-		-0-
09	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	89 1	1498 2	Y	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	56 1	894 2	Y	-0-		-0-
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32 1	501 2	Y	-0-		-0-

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428			
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-		21
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		21
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-		21
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		21
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		21
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		21

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554			
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 2		N	-0-		1
07	682 N	560	-0-	-122	-0-	560 2		N	-0-		1
08	682 N	360	-0-	-322	-0-	360 2		N	-0-		1
09	660 N	310	-0-	-350	-0-	310 2		N	-0-		1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		1
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		1

S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180			
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2		N	-0-		-0-
08	527 N	407	-0-	-120	-0-	407 2		N	-0-		-0-
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456 2		N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500			
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		28
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		28
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		28
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		28
10	3100 N	3239	-0-	139	-0-	3239 2		N	-0-		28
*11	3000 N	3107	-0-	107	-0-	246 3107 2		N	-0-		28

UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065			
06	2160 N	1621	-0-	-539	-0-	1621 2		N	-0-		2
07	2077 N	1832	-0-	-245	-0-	1832 2		N	-0-		2
08	2635 N	1724	-0-	-911	-0-	1724 2		N	-0-		2
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		2
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		2
*11	3000 N	3256	-0-	256	-0-	256 3256 2		N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "C"		WELL #:		8	RRCID ->	190288	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	12598	PERF.12014 - 12152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2	N	-0-			13
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			13
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BASS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	192384	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12078 - 12190		
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			66
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2	N	-0-			66
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2	N	-0-			66
09	1740	N	957	-0-	-783	-0-	957	2	N	-0-			66
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			66
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			66

UTLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	192459	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12290 - 12370		
06	1170	N	950	-0-	-220	-0-	950	2	N	-0-			127
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			127
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			127
09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	2	N	-0-			127
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			127
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			127

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	193358	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	12275	PERF.10764 - 12152		
06	3000	N	3547	-0-	547	2675	287	1	3260	2	Y	-0-	-0-
07	3100	N	2606	-0-	-494	2181	223	1	2383	2	Y	-0-	-0-
08	4717	X	2536	-0-	-2181	-0-	220	1	2316	2	Y	-0-	-0-
09	4200	X	1739	-0-	-2461	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-	-0-
10	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	214	1	1955	2	Y	-0-	-0-
11	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	206	1	1979	2	Y	-0-	-0-

AYCOCK "1"		WELL #:		3	RRCID ->	193526	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11966 - 12028		
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			2
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			2
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			2
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-			2
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			2
*11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			2

UTLEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196758	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11868 - 12450		
06	1650	N	1249	-0-	-401	-0-	1249	2	N	-0-			90
07	2139	N	1625	-0-	-514	-0-	1625	2	N	-0-			90
08	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2	N	-0-			90
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-			90
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			90
*11	3000	N	5389	-0-	2389	2389	5389	2	N	-0-			90

UTLEY "C"		WELL #:		12	RRCID ->	197375	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12380 - 12490		
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-			23
07	2356	N	1980	-0-	-376	-0-	1980	2	N	-0-			23
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-			23
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-			23
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-			23
11	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	2	N	-0-			23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12056 - 12530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2010 N	823	-0-	-1187	-0-		823	2	N	-0-			27
07	2077 N	439	-0-	-1638	-0-		439	2	N	-0-			27
08	1240 N	233	-0-	-1007	-0-		233	2	N	-0-			27
09	810 N	243	-0-	-567	-0-		243	2	N	-0-			27
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2	N	-0-			27
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2	N	-0-			27

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11932 - 12420		
06	1230 N	830	-0-	-400	-0-		830	2	N	-0-			34
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	2	N	-0-			34
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770	2	N	-0-			34
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2	N	-0-			34
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2	N	-0-			34
11	1710 N	1260	-0-	-450	-0-		1260	2	N	-0-			34

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11977 - 12049		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	651 N	577	-0-	-74	-0-		577	2	N	-0-			-0-
08	217 N	43	-0-	-174	-0-		43	2	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-			-0-
*11	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2	N	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.12308 - 12351		
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		141	1	1604	2	Y	-0-	-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		155	1	1660	2	Y	-0-	-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		159	1	1673	2	Y	-0-	-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		157	1	1610	2	Y	-0-	-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		177	1	1620	2	Y	-0-	-0-
*11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		164	1	1570	2	Y	-0-	-0-

UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957 - 12049		
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		3632	2			N	-0-	199
07	3379 X	3203	-0-	-176	-0-		3203	2			N	-0-	199
08	3379 X	3187	-0-	-192	-0-		3187	2			N	-0-	199
09	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		4510	2			N	-0-	199
10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		3404	2	30	9	N	27	226
*11	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		5160	2			N	-0-	226

UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.11900 - 12450		
06	3270 X	3177	-0-	-93	-0-		3177	2			N	-0-	73
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		3703	2			N	-0-	73
08	3286 X	2230	-0-	-1056	-0-		2229	2	1	9	N	1	74
09	3180 X	2714	-0-	-466	-0-		2714	2			N	-0-	74
10	3286 X	3141	-0-	-145	-0-		3141	2			N	-0-	74
11	3420 X	1385	-0-	-2035	-0-		1385	2			N	-0-	74

UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11916 - 12064		
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		2253	2			N	-0-	64
07	2170 N	1727	-0-	-443	-0-		1727	2			N	-0-	64
08	2170 N	812	-0-	-1358	-0-		812	2			N	-0-	64
09	2100 N	1402	-0-	-698	-0-		1402	2			N	-0-	64
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		2616	2			N	-0-	64
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		2130	2			N	-0-	64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE					AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	2795 2		N	-0-			3
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-			3
08	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	3083 2		N	-0-			3
09	2910 X	2859	-0-	-51	-0-	2859 2		N	-0-			3
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-			3
*11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-			3

UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140				
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1414 2		N	-0-			2
07	1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384 2		N	-0-			2
08	1302 N	391	-0-	-911	-0-	391 2		N	-0-			2
09	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370 2		N	-0-			2
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			2
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			2

UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530				
06	2460 X	1342	-0-	-1118	-0-	1342 2		N	-0-			28
07	1984 X	1401	-0-	-583	-0-	1401 2		N	-0-			28
08	1984 X	883	-0-	-1101	-0-	883 2		N	-0-			28
09	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			28
10	3100 N	4634	-0-	1534	1534	4634 2		N	-0-			28
*11	3000 N	1820	-0-	-1180	354	1820 2		N	-0-			28

UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542				
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-			49
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		N	-0-			49
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-			49
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		N	-0-			49
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4169 2	14 9	N	13			62
*11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2		N	-0-			62

DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500				
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
08	992 N	814	-0-	-178	-0-	814 2		N	-0-			-0-
09	990 N	203	-0-	-787	-0-	203 2		N	-0-			-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
*11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120				
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			2
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			2
08	2325 X	2320	-0-	-5	-0-	2320 2		N	-0-			2
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			2
10	3100 N	4220	-0-	1120	1120	4220 2		N	-0-			2
*11	3000 N	5496	-0-	2496	3616	5496 2		N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540		
M	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	
06	2070	N	1707	-0-	-363	-0-	1707 2			N	-0-	1
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			N	-0-	1
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2			N	-0-	1
09	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668 2			N	-0-	1
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			N	-0-	1
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2			N	-0-	1

UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394		
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2			N	-0-	49
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-	49
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2			N	-0-	49
09	3000	N	3212	-0-	212	212	3212 2			N	-0-	49
10	3100	N	3057	-0-	-43	169	3057 2			N	-0-	49
*11	3000	N	5449	-0-	2449	2618	5449 2			N	-0-	49

UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370		
06	3030	X	1452	-0-	-1578	-0-	1452 2			N	-0-	12
07	3131	X	1408	-0-	-1723	-0-	1408 2			N	-0-	12
08	3131	X	1378	-0-	-1753	-0-	1378 2			N	-0-	12
09	1830	X	1329	-0-	-501	-0-	1329 2			N	-0-	12
10	1488	X	1320	-0-	-168	-0-	1320 2			N	-0-	12
*11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-	12

UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426		
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	128
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-	128
08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			N	-0-	128
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-	128
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-	128
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-	128

UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126		
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 2			N	-0-	1
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-	1
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-	1
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-	1
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	949 2	85 9		N	77	78
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-	78

UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515		
06	2340	N	1898	-0-	-442	-0-	1898 2			N	-0-	26
07	2201	N	1591	-0-	-610	-0-	1591 2			N	-0-	26
08	2046	N	1613	-0-	-433	-0-	1613 2			N	-0-	26
09	1890	N	879	-0-	-1011	-0-	879 2			N	-0-	26
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2			N	-0-	26
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-	26

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	2460 N	488	-0-	-1972	-0-	488	2				
07	2418 N	552	-0-	-1866	-0-	552	2				
08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2				
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2				
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2				
*11	3000 N	3576	-0-	576	576	3576	2				

UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11955 - 12047
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						

UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12109 - 12208
06	4350 X	2166	-0-	-2184	-0-	2166	2				
07	4495 X	2901	-0-	-1594	-0-	2901	2				
08	4495 X	2181	-0-	-2314	-0-	2181	2				
09	4350 X	1965	-0-	-2385	-0-	1965	2				
10	2914 X	1878	-0-	-1036	-0-	1878	2				
*11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2				

UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590
06	1020 N	753	-0-	-267	-0-	753	2				
07	1736 N	973	-0-	-763	-0-	973	2				
08	1364 N	909	-0-	-455	-0-	909	2				
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2				
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2				

BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2				
07	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	2885	2				
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2				
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2				
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2				
11	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	2744	2				

BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2				
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2				
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1410	N	902	-0-	-508	-0-	902 2	N	-0-		59
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-		59
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		59
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-		59
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-		59
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-		59

DUBOSE		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236			
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	17 1	149 2	N	-0-	136
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	140 2	N	-0-	136
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	18 1	135 2	N	-0-	136
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	14 1	115 2	N	-0-	136
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22 1	190 2	N	-0-	136
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	5 1	43 2	N	-0-	136

UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440			
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	N	-0-		79
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	N	-0-		79
08	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489 2	N	-0-		79
09	2010	N	1204	-0-	-806	-0-	1204 2	N	-0-		79
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		79
*11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116 2	N	-0-		79

DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056			
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99 1	869 2	N	-0-	30
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	129 1	1071 2	N	-0-	30
08	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	124 1	920 2	N	10	40
09	960	N	793	-0-	-167	-0-	86 1	707 2	N	-0-	40
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	110 1	944 2	N	2	42
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110 1	901 2	N	15	57
							17 9				

BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656			
06	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1351 2	N	-0-		12
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-		12
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-		12
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		12
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-		12
*11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-		12

BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636			
06	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867 2	N	-0-		4
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2	N	-0-		4
08	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095 2	N	-0-		4
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2	N	-0-		4
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2	N	-0-		4
*11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2	N	-0-		4

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	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
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		28
07	1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133 2		N	-0-		28
08	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306 2		N	-0-		28
09	1440 N	1055	-0-	-385	-0-	1055 2		N	-0-		28
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		28
*11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		28

MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 4	RRCID -> 217308	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12380	PERF.11804	- 12190		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASS "A"				WELL #: 12	RRCID -> 217416	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 12263	PERF.12550	- 12620		
06	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-

UTLEY "C"				WELL #: 28	RRCID -> 217518	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 12645	PERF.12288	- 12482		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UTLEY "H"				WELL #: 7	RRCID -> 217560	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 12719	PERF.12308	- 12694		
06	2430 N	2146	-0-	-284	-0-	2146 2		N	-0-		51
07	2511 N	2034	-0-	-477	-0-	2034 2		N	-0-		51
08	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912 2		N	-0-		51
09	2160 N	1851	-0-	-309	-0-	1851 2		N	-0-		51
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-		51
*11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-		51

BASS "A"				WELL #: 10	RRCID -> 217619	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 12744	PERF.12588	- 12656		
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		1
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		1
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		1
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		1
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		1
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	427	1	3735	2	N	23		112
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	25	9	3508	2	N	13		125
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	14	9	3530	2	N	4		129
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	4	9	3005	2	N	-0-		129
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	368	1	3576	2	N	2		131
*11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	2	9	3155	2	N	1		132
						1	9						
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979					
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	410	1	3590	2	N	-0-		70
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	406	1	3372	2	N	-0-		70
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	337	1	2494	2	N	-0-		70
09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3699	2	N	-0-		70
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	423	1	3641	2	N	-0-		70
*11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	433	1	3537	2	N	-0-		70
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644					
06	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676	2			N	-0-		5
07	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2825	2			N	-0-		5
08	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-		5
09	2670 X	797	-0-	-1873	-0-	797	2			N	-0-		5
10	3100 N	3980	-0-	880	-0-	3980	2			N	-0-		5
*11	3000 N	3656	-0-	656	-0-	1536	2			N	-0-		5
UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592					
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-		71
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-		71
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-		71
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-		71
BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BASS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	217964	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12076 - 12182				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
BASS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	218949	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12144 - 12506				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UTLEY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12611	PERF.11942 - 12408				
06	2970 X	1301	-0-	-1669	-0-	1301	2			N	-0-				27
07	1736 X	1208	-0-	-528	-0-	1208	2			N	-0-				27
08	1736 X	1399	-0-	-337	-0-	1399	2			N	-0-				27
09	1620 X	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-				27
10	1674 X	1118	-0-	-556	-0-	1118	2			N	-0-				27
11	1350 X	1067	-0-	-283	-0-	1067	2			N	-0-				27
BASS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220481	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12507 - 12547				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UTLEY "C"		WELL #:		29	RRCID ->	220506	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11990 - 12494				
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-				13
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				13
08	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2			N	-0-				13
09	1290 N	904	-0-	-386	-0-	904	2			N	-0-				13
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-				13
*11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-				13

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	282	1	166	2	N	55			183
07	589 N	406	-0-	-183	-0-	61	9	119	2	N	-0-			183
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	287	1	327	2	N	-0-			183
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	279	1	351	2	N	-0-			183
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	316	1	393	2	N	-0-			183
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	343	1	415	2	N	-0-			183

DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734					
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
*11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-			-0-

AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272					
06	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			3
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			3
08	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			3
09	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			3
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			3
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			3

UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562					
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			1
07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			1
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			1
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			1
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			1
*11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			1

UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430					
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			1
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			1
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			1
09	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-			1
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			1
*11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			1

MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190					
*04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	99	1	2099	2	N	-0-			-0-
*05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	N	-0-			-0-
*06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	N	-0-			-0-
*07	2263 N	1938	-0-	-325	-0-	104	1	1834	2	N	-0-			-0-
*08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	123	1	2159	2	N	-0-			-0-
*09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-			-0-
*10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	N	-0-			-0-
*11	2220 N	1568	-0-	-652	-0-	91	1	1477	2	N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	322	-0-	-278	-0-	322	2		N	-0-		1
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		1
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

BASS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11950 - 12456	
06	840 N	472	-0-	-368	-0-	472	2		N	-0-		67
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-		67
08	1085 N	528	-0-	-557	-0-	528	2		N	-0-		67
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2		N	-0-		67
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-		67
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		67

UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12054 - 12520	
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2		N	-0-		2
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-		2
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-		2
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2		N	-0-		2
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		2
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2		N	-0-		2

BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11876 - 12030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050 - 12536	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282 - 12744	
06	930 X	502	-0-	-428	-0-	502	2		N	-0-		30
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		30
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		30
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		30
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-		30
11	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2		N	-0-		30

UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347 - 12397	
06	2640 X	1845	-0-	-795	-0-	1845	2		N	-0-		81
07	2170 X	1915	-0-	-255	-0-	1915	2		N	-0-		81
08	2635 X	2151	-0-	-484	-0-	2151	2		N	-0-		81
09	2550 X	2332	-0-	-218	-0-	2332	2		N	-0-		81
10	2635 X	1531	-0-	-1104	-0-	1500	2	31 9	N	28		109
*11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3563	2	10 9	N	9		118

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			1
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			1
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	286 2		N	-0-			1
09	840 N	166	-0-	-674	-0-	166 2		N	-0-			1
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			1
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 2		N	-0-			1

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164				
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			1
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			1
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			1
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			1
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			1
*11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			1

DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892				
06	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	278 1	1426 2	N	3			206
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	399 1	2110 2	N	17			223
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	357 1	1808 2	N	7			230
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	391 1	2128 2	N	2			232
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	355 1	1867 2	N	5			237
*11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	357 1	1963 2	N	7			244

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID ->	232301	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12330 - 12370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	

AYCOCK "1"		WELL #:		5	RRCID ->	233510	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12664	PERF.	11977 - 12440	
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		74	
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		74	
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		74	
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2		N	-0-		74	
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-		74	
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2		N	-0-		74	

BASS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234291	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	12781	PERF.	12183 - 12650	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		25	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		25	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		25	

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		6HZ	RRCID ->	234738	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	0 - 14440	
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	278	1	5171	2	N	-0-	-0-	
07	5146 X	4209	-0-	-937	-0-	226	1	3983	2	N	-0-	-0-	
08	6014 X	4574	-0-	-1440	-0-	246	1	4328	2	N	-0-	-0-	
09	5820 X	4591	-0-	-1229	-0-	234	1	4357	2	N	-0-	-0-	
10	6014 X	5023	-0-	-991	-0-	279	1	4744	2	N	-0-	-0-	
11	5460 X	4576	-0-	-884	-0-	267	1	4309	2	N	-0-	-0-	

UTLEY "C"		WELL #:		26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12366 - 12376	
06	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-		32	
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-		32	
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-		32	
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-		32	
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-		32	
*11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-		32	

UTLEY "C"		WELL #:		32	RRCID ->	236032	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	11999 - 12149	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-	

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	0 - 16675	
06	4860 X	3155	-0-	-1705	-0-	161	1	2994	2	N	-0-	-0-	
07	4960 X	3358	-0-	-1602	-0-	180	1	3178	2	N	-0-	-0-	
08	4619 X	3568	-0-	-1051	-0-	192	1	3376	2	N	-0-	-0-	
09	3960 X	3254	-0-	-706	-0-	166	1	3088	2	N	-0-	-0-	
10	3937 X	3454	-0-	-483	-0-	192	1	3262	2	N	-0-	-0-	
11	3450 X	3309	-0-	-141	-0-	193	1	3116	2	N	-0-	-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
06		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	2737	1	10510	2	N	-0-
07		14663 X	14324	-0-	-339	-0-	2756	1	11568	2	N	-0-
08		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	3026	1	13766	2	N	-0-
09		15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	2858	1	12784	2	N	-0-
10		15345 X	13280	-0-	-2065	-0-	2721	1	10559	2	N	-0-
11		16260 X	13876	-0-	-2384	-0-	2854	1	11022	2	N	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583												
06		12540 X	9672	-0-	-2868	-0-	1822	1	7850	2	N	-0-
07		13516 X	8015	-0-	-5501	-0-	1709	1	6306	2	N	-0-
08		13516 X	9738	-0-	-3778	-0-	1757	1	7981	2	N	-0-
09		13080 X	10453	-0-	-2627	-0-	1769	1	8684	2	N	-0-
10		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	2003	1	10248	2	N	-0-
11		9660 X	9181	-0-	-479	-0-	1717	1	7464	2	N	-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230												
06		3780 X	3531	-0-	-249	-0-	180	1	3351	2	N	-0-
07		3906 X	3618	-0-	-288	-0-	194	1	3424	2	N	-0-
08		3906 X	3252	-0-	-654	-0-	175	1	3077	2	N	-0-
09		3660 X	3226	-0-	-434	-0-	164	1	3062	2	N	-0-
10		3782 X	2982	-0-	-800	-0-	166	1	2816	2	N	-0-
11		3540 X	3340	-0-	-200	-0-	195	1	3145	2	N	-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600												
06		11850 X	11792	-0-	-58	-0-	3865	1	7927	2	N	-0-
07		12245 X	11112	-0-	-1133	-0-	3851	1	7261	2	N	-0-
08		12245 X	11225	-0-	-1020	-0-	3857	1	7368	2	N	-0-
09		11790 X	11537	-0-	-253	-0-	3634	1	7903	2	N	-0-
10		12183 X	11247	-0-	-936	-0-	3981	1	7266	2	N	-0-
11		11790 X	9018	-0-	-2772	-0-	3548	1	5470	2	N	-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090												
06		1620 N	1531	-0-	-89	-0-	157	1	1374	2	N	-0-
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	172	1	1426	2	N	-0-
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	190	1	1408	2	N	-0-
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	189	1	1544	2	N	-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	177	1	1524	2	N	-0-
*11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	176	1	1439	2	N	-0-

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434												
06		6450 X	5852	-0-	-598	-0-	5852	2			N	-0-
07		6665 X	5978	-0-	-687	-0-	5978	2			N	-0-
08		6665 X	5575	-0-	-1090	-0-	5575	2			N	-0-
09		5850 X	5688	-0-	-162	-0-	5680	2	8	9	N	7
10		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-
*11		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6422	2	13	9	N	12

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610												
06		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	453	1	8416	2	N	-0-
07		12338 X	10532	-0-	-1806	-0-	565	1	9967	2	N	-0-
08		12338 X	6037	-0-	-6301	-0-	325	1	5712	2	N	-0-
09		11940 X	7535	-0-	-4405	-0-	384	1	7151	2	N	-0-
10		9176 X	5786	-0-	-3390	-0-	322	1	5464	2	N	-0-
11		10200 X	6848	-0-	-3352	-0-	399	1	6449	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
HULLUM HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066679	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11910 - 12024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	30	1	2887	2	N	-0-		20
07	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	31	1	2688	2	N	-0-		20
08	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	31	1	2227	2	N	-0-		20
09	2940 X	2173	-0-	-767	-0-	30	1	2143	2	N	-0-		20
10	3007 X	2136	-0-	-871	-0-	25	1	2111	2	N	-0-		20
11	2910 X	2181	-0-	-729	-0-	60	1	2099	2	N	20		20
						22	9						

HULLUM HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	10135 - 10675
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1	RRCID ->	158593	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12169 - 12229
EUBANKS TRUST				495445									
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-		-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-		-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-		-0-
09	1500 N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3			Y	-0-		-0-
10	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3			Y	-0-		-0-
11	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	1190	3			Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA				WELL #:	1	RRCID ->	160425	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11912 - 12184
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-		-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-		-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-		-0-
09	1170 N	717	-0-	-453	-0-	717	3			Y	-0-		-0-
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-		-0-
11	1110 N	789	-0-	-321	-0-	789	3			Y	-0-		-0-

ENGLISH				WELL #:	1	RRCID ->	160441	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12040 - 12110
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			Y	-0-		-0-
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-		-0-
08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-		-0-
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-		-0-
10	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	3			Y	-0-		-0-
11	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112	3			Y	-0-		-0-

MOORE, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	161968	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11860 - 12200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-	18
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-	18
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		Y	-0-	18
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-	18
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-	18
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-	-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-	-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	-0-
*11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-	-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953												
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-	-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-	-0-
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		Y	-0-	-0-
10		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-	-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-	-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262												
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-	-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-	-0-
08		682 N	420	-0-	-262	-0-	420	3		Y	-0-	-0-
09		690 N	308	-0-	-382	-0-	308	3		Y	-0-	-0-
10		527 N	305	-0-	-222	-0-	305	3		Y	-0-	-0-
11		420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3		Y	-0-	-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498												
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-	-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-	-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-	-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-	-0-
10		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3		Y	-0-	-0-
11		480 N	327	-0-	-153	-0-	327	3		Y	-0-	-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727												
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-	-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-	-0-
08		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-	-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-	-0-
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-	-0-
*11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168												
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		Y	-0-	-0-
07		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	3		Y	-0-	-0-
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3		Y	-0-	-0-
09		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3		Y	-0-	-0-
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3		Y	-0-	-0-
11		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298												
06		510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3		Y	-0-	-0-
07		527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		Y	-0-	-0-
08		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		Y	-0-	-0-
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3		Y	-0-	-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		Y	-0-	-0-
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292												
06		2700 X	2147	-0-	-553	-0-	2147	3		Y	-0-	-0-
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		Y	-0-	-0-
08		3100 N	3155	-0-	55	55	3155	3		Y	-0-	-0-
09		2177 N	2122	-0-	-55	-0-	2122	3		Y	-0-	-0-
10		2139 N	1694	-0-	-445	-0-	1694	3		Y	-0-	-0-
11		2070 X	1879	-0-	-191	-0-	1879	3		Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		Y	-0-	-0-
07		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		Y	-0-	-0-
08		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3633	3		Y	-0-	-0-
09		3600 X	3516	-0-	-84	-0-	3516	3		Y	-0-	-0-
10		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3		Y	-0-	-0-
11		3600 X	3372	-0-	-228	-0-	3372	3		Y	-0-	-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428												
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	637	3		Y	-0-	-0-
07		713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3		Y	-0-	-0-
08		682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3		Y	-0-	-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-	-0-
10		682 N	603	-0-	-79	-0-	603	3		Y	-0-	-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3		Y	-0-	-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643												
06		990 N	933	-0-	-57	-0-	933	3		Y	-0-	-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-	-0-
08		3100 N	4201	-0-	1101	1101	4201	3		Y	-0-	-0-
09		3000 N	1915	-0-	-1085	16	1915	3		Y	-0-	-0-
10		1473 N	1457	-0-	-16	-0-	1457	3		Y	-0-	-0-
*11		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HENNDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		3060 X	3009	-0-	-51	-0-	3009	3		Y	-0-		-0-	
07		3162 X	3145	-0-	-17	-0-	3145	3		Y	-0-		-0-	
08		3069 X	2977	-0-	-92	-0-	2977	3		Y	-0-		-0-	
09		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2768	3		Y	-0-		-0-	
10		3069 X	2880	-0-	-189	-0-	2880	3		Y	-0-		-0-	
11		2970 X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3		Y	-0-		-0-	

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237														
06		810 X	742	-0-	-68	-0-	742	3		Y	-0-		-0-	
07		837 X	673	-0-	-164	-0-	673	3		Y	-0-		-0-	
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-		-0-	
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-		-0-	
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-		-0-	
*11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-		-0-	

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305														
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		-0-	
07		527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3		Y	-0-		-0-	
08		496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3		Y	-0-		-0-	
09		480 N	356	-0-	-124	-0-	356	3		Y	-0-		-0-	
10		496 N	259	-0-	-237	-0-	259	3		Y	-0-		-0-	
11		420 N	250	-0-	-170	-0-	250	3		Y	-0-		-0-	

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165														
06		4230 X	2622	-0-	-1608	-0-	2622	3		Y	-0-		-0-	
07		4371 X	2267	-0-	-2104	-0-	2267	3		Y	-0-		-0-	
08		3720 X	2116	-0-	-1604	-0-	2116	3		Y	-0-		-0-	
09		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3		Y	-0-		-0-	
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		Y	-0-		-0-	
*11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3		Y	-0-		-0-	

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710														
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-		-0-	
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-		-0-	
08		806 N	513	-0-	-293	-0-	513	3		Y	-0-		-0-	
09		630 N	464	-0-	-166	-0-	464	3		Y	-0-		-0-	
10		527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3		Y	-0-		-0-	
11		510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3		Y	-0-		-0-	

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270														
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-	
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-		-0-	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-		-0-	
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-		-0-	
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-		-0-	
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-		-0-	

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416														
06		330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3		Y	-0-		-0-	
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-		-0-	
08		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		Y	-0-		-0-	
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		Y	-0-		-0-	
10		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3		Y	-0-		-0-	
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
CLARY			WELL #:		3	RRCID ->	171350	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	12770 PERF.12324 - 12600			
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

06		1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1368 3			Y	-0-			-0-
07		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	1271 3			Y	-0-			-0-
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			Y	-0-			-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3			Y	-0-			-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3			Y	-0-			-0-
11		1770 N	1556	-0-	-214	-0-	1556 3			Y	-0-			-0-

CLARY			WELL #:		2	RRCID ->	171422	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	12700 PERF.12235 - 12513			
06		1860 X	1039	-0-	-821	-0-	1039 3			Y	-0-			-0-
07		1643 X	1053	-0-	-590	-0-	1053 3			Y	-0-			-0-
08		3100 N	3459	-0-	359	-0-	3459 3			Y	-0-			-0-
09		3000 N	6616	-0-	3616	-0-	3975 3			Y	-0-			-0-
10		3100 N	5489	-0-	2389	-0-	6364 3			Y	-0-			-0-
*11		10753 X	4389	-0-	-6364	-0-	4389 3			Y	-0-			-0-

WHITTINGTON			WELL #:		2	RRCID ->	171424	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	13000 PERF.12586 - 12829			
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			Y	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-			-0-
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3			Y	-0-			-0-
09		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3			Y	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			Y	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			Y	-0-			-0-

HARTLEY			WELL #:		2	RRCID ->	171432	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12790 PERF.12412 - 12644			
06		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472 3			Y	-0-			-0-
07		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400 3			Y	-0-			-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			Y	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			Y	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3			Y	-0-			-0-
*11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST			WELL #:		4	RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	12700 PERF.12167 - 12447			
06		2580 X	1747	-0-	-833	-0-	1747 3			Y	-0-			-0-
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3			Y	-0-			-0-
08		2573 N	2264	-0-	-309	-0-	2264 3			Y	-0-			-0-
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3			Y	-0-			-0-
10		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285 3			Y	-0-			-0-
*11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3			Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.			WELL #:		3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	13100 PERF.12601 - 12893			
06		3780 X	3626	-0-	-154	-0-	3626 3			Y	-0-			-0-
07		3906 X	1948	-0-	-1958	-0-	1948 3			Y	-0-			-0-
08		4247 X	3242	-0-	-1005	-0-	3242 3			Y	-0-			-0-
09		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3			Y	-0-			-0-
10		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 3			Y	-0-			-0-
*11		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3			Y	-0-			-0-

HARTLEY			WELL #:		3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12900 PERF.12391 - 12710			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3				Y	-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3				Y	-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3				Y	-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3				Y	-0-
10		744 N	676	-0-	-68	-0-	676 3				Y	-0-
*11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3				Y	-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519												
06		750 N	561	-0-	-189	-0-	561 3				Y	-0-
07		775 N	597	-0-	-178	-0-	597 3				Y	-0-
08		682 N	222	-0-	-460	-0-	222 3				Y	-0-
09		570 N	365	-0-	-205	-0-	365 3				Y	-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3				Y	-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3				Y	-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318												
06		120 X	6	-0-	-114	-0-	6 3				Y	-0-
07		124 X	22	-0-	-102	-0-	22 3				Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				Y	-0-
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				Y	-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3				Y	-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3				Y	-0-
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3				Y	-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3				Y	-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3				Y	-0-
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3				Y	-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
06		480 N	415	-0-	-65	-0-	415 3				Y	-0-
07		527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3				Y	-0-
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3				Y	-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3				Y	-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3				Y	-0-
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	319 3				Y	-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912												
06		480 X	471	-0-	-9	-0-	471 3				Y	-0-
07		496 X	483	-0-	-13	-0-	483 3				Y	-0-
08		T. A.	484	-0-	484	484	484 3				Y	-0-
09		T. A.	483	-0-	483	967	483 3				Y	-0-
10		T. A.	533	-0-	533	1500	533 3				Y	-0-
*11		1975 X	475	-0-	-1500	-0-	475 3				Y	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595												
06		210 X	163	-0-	-47	-0-	163 3				Y	-0-
07		217 X	177	-0-	-40	-0-	177 3				Y	-0-
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3				Y	-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				Y	-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3				Y	-0-
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		Y	-0-		-0-
07		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 3		Y	-0-		-0-
08		1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114 3		Y	-0-		-0-
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		Y	-0-		-0-
*11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
06		4440 X	4121	-0-	-319	-0-	4121 3		Y	-0-		-0-
07		4588 X	4552	-0-	-36	-0-	4552 3		Y	-0-		-0-
08		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 3		Y	-0-		-0-
09		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 3		Y	-0-		-0-
10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 3		Y	-0-		-0-
*11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228												
06		2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2367 3		Y	-0-		-0-
07		2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2346 3		Y	-0-		-0-
08		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		Y	-0-		-0-
09		2190 N	1649	-0-	-541	-0-	1649 3		Y	-0-		-0-
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		Y	-0-		-0-
11		2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479												
06		810 N	797	-0-	-13	-0-	797 3		Y	-0-		-0-
07		837 N	787	-0-	-50	-0-	787 3		Y	-0-		-0-
08		775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3		Y	-0-		-0-
09		810 N	745	-0-	-65	-0-	745 3		Y	-0-		-0-
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	758 3		Y	-0-		-0-
11		750 N	720	-0-	-30	-0-	720 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		Y	-0-		-0-
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		Y	-0-		-0-
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-		-0-
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		Y	-0-		-0-
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-		-0-
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		Y	-0-		-0-
07		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 3		Y	-0-		-0-
08		3472 X	3389	-0-	-83	-0-	3389 3		Y	-0-		-0-
09		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3179 3		Y	-0-		-0-
10		3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998 3		Y	-0-		-0-
11		3360 X	3163	-0-	-197	-0-	3163 3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446												
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		Y	-0-		-0-
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		Y	-0-		-0-
08		2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2427 3		Y	-0-		-0-
09		2340 N	2277	-0-	-63	-0-	2277 3		Y	-0-		-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-		-0-
11		2340 N	1588	-0-	-752	-0-	1588 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258												
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 3		Y	-0-		-0-
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	365 3		Y	-0-		-0-
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		Y	-0-		-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232												
06		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244 3		Y	-0-		-0-
07		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 3		Y	-0-		-0-
08		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373 3		Y	-0-		-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-		-0-
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-		-0-
*11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035												
06		180 N	46	-0-	-134	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
07		186 N	50	-0-	-136	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866												
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-		-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-		-0-
*11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3000 N	3815	-0-	815	4863		3815	3		Y	-0-
07		8764 X	3901	-0-	-4863	-0-		3901	3		Y	-0-
08		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-		5022	3		Y	-0-
09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		4016	3		Y	-0-
10		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		4172	3		Y	-0-
*11		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		3925	3		Y	-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012												
06		360 N	326	-0-	-34	-0-		326	3		Y	-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	3		Y	-0-
08		403 N	391	-0-	-12	-0-		391	3		Y	-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3		Y	-0-
10		465 N	393	-0-	-72	-0-		393	3		Y	-0-
11		390 N	385	-0-	-5	-0-		385	3		Y	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207												
06		150 N	100	-0-	-50	-0-		100	3		Y	-0-
07		124 N	61	-0-	-63	-0-		61	3		Y	-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3		Y	-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		Y	-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	3		Y	-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	3		Y	-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294												
06		5490 X	4493	-0-	-997	-0-		4493	3		Y	-0-
07		5673 X	5101	-0-	-572	-0-		5101	3		Y	-0-
08		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-		5417	3		Y	-0-
09		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		5028	3		Y	-0-
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		5103	3		Y	-0-
*11		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-		4857	3		Y	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218												
06		210 N	10	-0-	-200	-0-		10	3		Y	-0-
07		217 N	68	-0-	-149	-0-		68	3		Y	-0-
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1931	3		Y	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		Y	-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3		Y	-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3		Y	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289												
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1326	3		Y	-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	3		Y	-0-
08		1364 N	1321	-0-	-43	-0-		1321	3		Y	-0-
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1341	3		Y	-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352	3		Y	-0-
11		1290 N	1230	-0-	-60	-0-		1230	3		Y	-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488												
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		2568	3		Y	-0-
07		3100 N	3194	-0-	94	94		3194	3		Y	-0-
08		3099 N	3005	-0-	-94	-0-		3005	3		Y	-0-
09		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-		2962	3		Y	-0-
10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-		3007	3		Y	-0-
*11		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2714	3		Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MOORE, ALMA		WELL #:		11	RRCID ->	179065	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12164 - 12426	
M	O	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
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	3	Y	-0-		-0-	
07	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3	Y	-0-		-0-	
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	Y	-0-		-0-	
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	Y	-0-		-0-	
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	Y	-0-		-0-	
*11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	179262	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12020 - 12273	
06	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3	Y	-0-		-0-	
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3	Y	-0-		-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-		-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		-0-	
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	179263	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12313 - 12598	
06	2520 X	1743	-0-	-777	-0-	1743	3	Y	-0-		-0-	
07	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	1350	3	Y	-0-		-0-	
08	3038 X	613	-0-	-2425	-0-	613	3	Y	-0-		-0-	
09	2940 X	432	-0-	-2508	-0-	432	3	Y	-0-		-0-	
10	3038 X	495	-0-	-2543	-0-	495	3	Y	-0-		-0-	
11	1740 X	483	-0-	-1257	-0-	483	3	Y	-0-		-0-	

MOORE, ALMA		WELL #:		9	RRCID ->	179511	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	12385	PERF.11927 - 12236	
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	Y	-0-		-0-	
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3	Y	-0-		-0-	
08	2697 N	1975	-0-	-722	-0-	1975	3	Y	-0-		-0-	
09	2340 N	1744	-0-	-596	-0-	1744	3	Y	-0-		-0-	
10	2697 N	1654	-0-	-1043	-0-	1654	3	Y	-0-		-0-	
11	1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1335	3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	180072	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12246 - 12542	
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3	Y	-0-		-0-	
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3	Y	-0-		-0-	
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3	Y	-0-		-0-	
09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3	Y	-0-		-0-	
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3	Y	-0-		-0-	
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3	Y	-0-		-0-	

ENGLISH		WELL #:		10	RRCID ->	180375	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12014 - 12380	
06	1620 X	1521	-0-	-99	-0-	1521	3	Y	-0-		-0-	
07	1674 X	1601	-0-	-73	-0-	1601	3	Y	-0-		-0-	
08	1612 X	1546	-0-	-66	-0-	1546	3	Y	-0-		-0-	
09	1560 X	1477	-0-	-83	-0-	1477	3	Y	-0-		-0-	
10	1612 X	1498	-0-	-114	-0-	1498	3	Y	-0-		-0-	
11	1560 X	1432	-0-	-128	-0-	1432	3	Y	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	181013	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12394 - 12525	
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	Y	-0-		-0-	
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	Y	-0-		-0-	
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	Y	-0-		-0-	
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	Y	-0-		-0-	
10	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3	Y	-0-		-0-	
11	1890 N	1723	-0-	-167	-0-	1723	3	Y	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		780 N	430	-0-	-350	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
07		806 N	19	-0-	-787	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
08		744 N	275	-0-	-469	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
09		420 N	293	-0-	-127	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-		-0-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374												
06		330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437												
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
08		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012												
06		840 N	811	-0-	-29	-0-	811 3		Y	-0-		-0-
07		837 N	833	-0-	-4	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-		-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-		-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		Y	-0-		-0-
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333												
06		1530 N	1507	-0-	-23	-0-	1507 3		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 3		Y	-0-		-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		Y	-0-		-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		Y	-0-		-0-
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		Y	-0-		-0-
*11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		Y	-0-		-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250												
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786												
M	O	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

06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3			Y	-0-	-0-
07		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974 3			Y	-0-	-0-
08		2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001 3			Y	-0-	-0-
09		1950 N	1926	-0-	-24	-0-	1926 3			Y	-0-	-0-
10		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970 3			Y	-0-	-0-
11		1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879 3			Y	-0-	-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249												
06		1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882 3			Y	-0-	-0-
07		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1967 3			Y	-0-	-0-
08		1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943 3			Y	-0-	-0-
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			Y	-0-	-0-
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3			Y	-0-	-0-
11		1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1845 3			Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125												
06		1230 N	1057	-0-	-173	-0-	1057 3			Y	-0-	-0-
07		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 3			Y	-0-	-0-
08		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3			Y	-0-	-0-
09		1050 N	766	-0-	-284	-0-	766 3			Y	-0-	-0-
10		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104 3			Y	-0-	-0-
*11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3			Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164												
06		2730 X	2538	-0-	-192	-0-	2538 3			Y	-0-	-0-
07		2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2730 3			Y	-0-	-0-
08		2666 N	2626	-0-	-40	-0-	2626 3			Y	-0-	-0-
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3			Y	-0-	-0-
10		2728 N	2639	-0-	-89	-0-	2639 3			Y	-0-	-0-
11		2550 N	2524	-0-	-26	-0-	2524 3			Y	-0-	-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258												
06		4500 X	4149	-0-	-351	-0-	4149 3			Y	-0-	-0-
07		4526 X	4238	-0-	-288	-0-	4238 3			Y	-0-	-0-
08		4340 X	4280	-0-	-60	-0-	4280 3			Y	-0-	-0-
09		4200 X	4131	-0-	-69	-0-	4131 3			Y	-0-	-0-
10		4278 X	4223	-0-	-55	-0-	4223 3			Y	-0-	-0-
*11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 3			Y	-0-	-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960												
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			Y	-0-	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			Y	-0-	-0-
08		465 N	293	-0-	-172	-0-	293 3			Y	-0-	-0-
09		390 N	279	-0-	-111	-0-	279 3			Y	-0-	-0-
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3			Y	-0-	-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3			Y	-0-	-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251												
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			Y	-0-	-0-
07		744 N	77	-0-	-667	-0-	77 3			Y	-0-	-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			Y	-0-	-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			Y	-0-	-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
FERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187919	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11638	- 11926				
M	O	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
06	630 N	158	-0-	-472	-0-		158	3			Y	-0-				22
07	651 N	152	-0-	-499	-0-		152	3			Y	-0-				22
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3			Y	-0-				22
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3			Y	-0-				22
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3			Y	-0-				22
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			Y	-0-				22

HILL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11908	- 12230				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CLARY		WELL #:		5	RRCID ->	187989	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12262	- 12386				
06	1020 N	968	-0-	-52	-0-		968	3			Y	-0-				-0-
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-		1016	3			Y	-0-				-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	3			Y	-0-				-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	3			Y	-0-				-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	3			Y	-0-				-0-
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3			Y	-0-				-0-

HILL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187992	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11804	- 12206				
06	870 N	815	-0-	-55	-0-		815	3			Y	-0-				-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	3			Y	-0-				-0-
08	1395 N	1096	-0-	-299	-0-		1096	3			Y	-0-				-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	3			Y	-0-				-0-
10	1457 N	1254	-0-	-203	-0-		1254	3			Y	-0-				-0-
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-		1004	3			Y	-0-				-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		14	RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12194	- 12290				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HARTLEY		WELL #:		7	RRCID ->	188115	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF.12464	- 12741				
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	3			Y	-0-				-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1502	3			Y	-0-				-0-
08	961 N	639	-0-	-322	-0-		639	3			Y	-0-				-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	3			Y	-0-				-0-
10	1488 N	462	-0-	-1026	-0-		462	3			Y	-0-				-0-
11	630 N	46	-0-	-584	-0-		46	3			Y	-0-				-0-

HARTLEY		WELL #:		8	RRCID ->	188117	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12954	PERF.12306	- 12729				
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	3			Y	-0-				-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3			Y	-0-				-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	3			Y	-0-				-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	3			Y	-0-				-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	3			Y	-0-				-0-
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	3			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HILL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 188121	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12246	- 12410			
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
06	1470 N	910	-0-	-560	-0-	910 3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		Y	-0-			-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		Y	-0-			-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		Y	-0-			-0-
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 188277	COMPL. DATE 01/21/2002	TOTAL DEPTH 12165	PERF.11458	- 11621			
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITTINGTON				WELL #: 7	RRCID -> 188734	COMPL. DATE 04/23/2002	TOTAL DEPTH 13004	PERF.12756	- 12781			
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		Y	-0-			-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		Y	-0-			-0-
08	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2161 3		Y	-0-			-0-
09	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	2097 3		Y	-0-			-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		Y	-0-			-0-
*11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		Y	-0-			-0-

HARTLEY				WELL #: 6	RRCID -> 188735	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 12915	PERF.12410	- 12657			
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-			-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207 3		Y	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142 3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 188740	COMPL. DATE 04/05/2002	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12482	- 12766			
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH				WELL #: 13	RRCID -> 197385	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12189	- 12274			
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		Y	-0-			-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		Y	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-			-0-
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	792 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #: 13	RRCID -> 197862	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12735	PERF.12170	- 12393			
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114 3		Y	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-			-0-
09	1110 N	528	-0-	-582	-0-	528 3		Y	-0-			-0-
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		Y	-0-			-0-
*11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
WHITTINGTON				WELL #:	8	RRCID ->	200429	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12596 - 12881
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-		-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #:	14	RRCID ->	200454	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12256 - 12514
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3		Y	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		Y	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		Y	-0-		-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-		-0-

ENGLISH				WELL #:	14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12100 - 12288
06	3420 X	3250	-0-	-170	-0-	3250	3		Y	-0-		-0-
07	3503 X	3389	-0-	-114	-0-	3389	3		Y	-0-		-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		Y	-0-		-0-
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		Y	-0-		-0-
10	3286 X	2897	-0-	-389	-0-	2897	3		Y	-0-		-0-
*11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		Y	-0-		-0-

CLARY				WELL #:	7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342 - 12381
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-		-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		Y	-0-		-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-		-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-		-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-		-0-
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #:	15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12336 - 12591
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON				WELL #:	16	RRCID ->	203985	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12240 - 12533
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3		Y	-0-		-0-
07	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	3		Y	-0-		-0-
08	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3		Y	-0-		-0-
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3		Y	-0-		-0-
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		Y	-0-		-0-
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON				WELL #:	6	RRCID ->	204212	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13156	PERF.12574 - 12832
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-		-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		Y	-0-		-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		Y	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		Y	-0-		-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENNDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538												
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

06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		Y	-0-		-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		Y	-0-		-0-
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3		Y	-0-		-0-
09		3300 X	2735	-0-	-565	-0-	2735 3		Y	-0-		-0-
10		3410 X	2896	-0-	-514	-0-	2896 3		Y	-0-		-0-
11		3300 X	3062	-0-	-238	-0-	3062 3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826												
06		600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
09		540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3		Y	-0-		-0-
10		589 N	460	-0-	-129	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
11		540 N	388	-0-	-152	-0-	388 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242												
06		2280 X	2140	-0-	-140	-0-	2140 3		Y	-0-		-0-
07		2356 X	2331	-0-	-25	-0-	2331 3		Y	-0-		-0-
08		2790 X	2407	-0-	-383	-0-	2407 3		Y	-0-		-0-
09		2700 X	2240	-0-	-460	-0-	2240 3		Y	-0-		-0-
10		2697 X	2092	-0-	-605	-0-	2092 3		Y	-0-		-0-
11		2340 X	1831	-0-	-509	-0-	1831 3		Y	-0-		-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892												
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
*11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-		-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540												
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		Y	-0-		-0-
07		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520 3		Y	-0-		-0-
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		Y	-0-		-0-
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-		-0-
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		Y	-0-		-0-
*11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547												
06		570 N	466	-0-	-104	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-		-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-		-0-
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
08		1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-		-0-
*11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695												
06		1530 N	1257	-0-	-273	-0-	1257 3		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456 3		Y	-0-		-0-
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		Y	-0-		-0-
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		Y	-0-		-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		Y	-0-		-0-
*11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648												
06		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		Y	-0-		-0-
07		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3		Y	-0-		-0-
08		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		Y	-0-		-0-
09		3900 X	2400	-0-	-1500	-0-	2400 3		Y	-0-		-0-
10		4030 X	2345	-0-	-1685	-0-	2345 3		Y	-0-		-0-
11		3900 X	2234	-0-	-1666	-0-	2234 3		Y	-0-		-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843												
06		3120 X	2617	-0-	-503	-0-	2617 3		Y	-0-		-0-
07		3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2812 3		Y	-0-		-0-
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		Y	-0-		-0-
09		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		Y	-0-		-0-
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		Y	-0-		-0-
11		2580 X	1823	-0-	-757	-0-	1823 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
06		2160 N	1998	-0-	-162	-0-	1998 3		Y	-0-		-0-
07		2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2098 3		Y	-0-		-0-
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		Y	-0-		-0-
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		Y	-0-		-0-
10		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101 3		Y	-0-		-0-
*11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		Y	-0-		-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
06		1020 X	643	-0-	-377	-0-	643 3		Y	-0-		-0-
07		1054 X	805	-0-	-249	-0-	805 3		Y	-0-		-0-
08		899 N	740	-0-	-159	-0-	740 3		Y	-0-		-0-
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		Y	-0-		-0-
10		806 N	628	-0-	-178	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3		Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
HARTLEY			WELL #:		11	RRCID ->	212097	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12449 - 12737		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		Y	-0-			-0-
07		2108 N	1831	-0-	-277	-0-	1831	3		Y	-0-			-0-
08		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3		Y	-0-			-0-
09		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3		Y	-0-			-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
*11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY			WELL #:		12H	RRCID ->	218429	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	12473	PERF.12674 - 14284		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARY			WELL #:		10	RRCID ->	230182	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12694	PERF.12132 - 12588		
06		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3		Y	-0-			-0-
07		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3		Y	-0-			-0-
08		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3		Y	-0-			-0-
09		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3		Y	-0-			-0-
10		5239 X	5079	-0-	-160	-0-	5079	3		Y	-0-			-0-
11		5070 X	4469	-0-	-601	-0-	4469	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.			WELL #:		13	RRCID ->	230192	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12652 - 12930		
06		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3		Y	-0-			-0-
07		1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3		Y	-0-			-0-
08		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3		Y	-0-			-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		Y	-0-			-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-
*11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-			-0-

MONCRIEF, W. A., JR.			575000											
FORTSON			WELL #:		1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11079 - 11154		
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	180	1	1330	2	N	-0-		126
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	214	1	1439	2	N	-0-		126
08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	209	1	1473	2	N	-0-	119 1	7
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	224	1	1502	2	N	-0-		7
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	196	1	1150	2	N	8		15
*11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	196	1	1151	2	N	-0-		15

OMEGA ENERGY, LLC			622657											
MANAHAN, LORENA C.			WELL #:		1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	12404	PERF.11504 - 11518		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	-0-
10		15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-	-0-
*11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063												
06		2340 N	1497	-0-	-843	-0-	1497	2		N	-0-	95
07		2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2		N	-0-	95
08		2170 N	1351	-0-	-819	-0-	1351	2		N	-0-	95
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	95
10		2108 N	1623	-0-	-485	-0-	1623	2		N	-0-	95
*11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-	95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446												
06		600 N	368	-0-	-232	-0-	368	2		N	-0-	-0-
07		527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2		N	-0-	-0-
08		496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2		N	-0-	-0-
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-	-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350												
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-	105
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	105
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-	105
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	105
*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	105
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024												
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	29
							4	9				
07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	67	1	2271	2	Y	31
							2	9				
08		2170 N	1020	-0-	-1150	-0-	27	1	990	2	Y	34
							3	9				
09		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	69	1	2665	2	Y	12
							8	9			29 1	
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	2	Y	13
							1	9				
*11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1811	2	Y	15
							2	9				

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370												
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-	-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-	-0-
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-	-0-
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-	-0-
*11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-	-0-

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
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	157	1	7609	2	Y	31		111
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	34	9	7123	2	Y	13		124
08	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	148	1	6866	2	Y	10		134
09	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	124	1	6471	2	Y	30		164
10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	111	1	6073	2	Y	32		196
*11	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	33	9	7733	2	Y	5		201
						87	1						
						35	9						
						128	1						
						6	9						
WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382				
06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	155	1	7526	2	Y	31		121
07	7192 X	6535	-0-	-657	-0-	34	9	6390	2	Y	11		132
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	133	1	7073	2	Y	10		142
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	12	9	6808	2	Y	33		175
10	7192 X	6938	-0-	-254	-0-	128	1	6800	2	Y	36		211
*11	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	117	1	7435	2	Y	5		216
						36	9						
						98	1						
						40	9						
						123	1						
						6	9						
IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999				
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	2	Y	-0-		2
07	682 N	385	-0-	-297	-0-	7	1	378	2	Y	-0-		2
08	682 N	542	-0-	-140	-0-	23	1	519	2	Y	-0-		2
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		2
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	Y	-0-		2
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-		2
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557				
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	2		8
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	9	505	2	Y	1		9
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	1		10
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	Y	4		14
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	1	9	356	2	Y	2		16
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	Y	-0-		16
						4	9						
						5	1						
						2	9						
						8	1						
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-		14
07	1488 N	666	-0-	-822	-0-	21	1	645	2	Y	-0-		14
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	Y	-0-		14
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	Y	-0-		14
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-		14
*11	3000 N	3689	-0-	689	689	105	1	3584	2	Y	-0-		14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230								
06	1980 N	1179	-0-	-801	-0-	1179	2			N	-0-					67
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	63	1	1949	2	N	-0-					67
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-					67
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					67
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					67
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					67

BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124								
06	1560 N	975	-0-	-585	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					26
07	1023 N	865	-0-	-158	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					26
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1532	2	Y	2					28
						2	9									
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-					28
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	Y	12					40
						13	9									
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	Y	5					45
						6	9									

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904								
06	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					9
07	2790 X	1480	-0-	-1310	-0-	1480	2			N	-0-					9
08	2790 X	969	-0-	-1821	-0-	969	2			N	-0-					9
09	2700 X	1044	-0-	-1656	-0-	1044	2			N	-0-					9
10	2635 X	625	-0-	-2010	-0-	625	2			N	-0-					9
11	2550 X	402	-0-	-2148	-0-	402	2			N	-0-					9

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156								
06	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	99	1	2572	2	N	-0-					112
07	2945 X	2574	-0-	-371	-0-	80	1	2494	2	N	-0-					112
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-					112
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	2	N	-0-					112
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	159	1	4257	2	N	-0-					112
*11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	129	1	3601	2	N	-0-					112

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	30	N	9	-0-	-21	-0-		9	2		Y	-0-				8
07	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2		Y	-0-				8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				8
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		Y	-0-				8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				8
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		Y	-0-				8

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750						
06	60	N	22	-0-	-38	-0-		22	2		Y	-0-				58
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		Y	-0-				58
08	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	2		Y	-0-				58
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		Y	-0-				58
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		Y	-0-				58
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		Y	-0-				58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395						
06	1380	X	951	-0-	-429	-0-		951	2		N	-0-				-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-		4328	2		N	-0-				-0-
08	3162	X	1863	-0-	-1299	-0-		1863	2		N	-0-				-0-
09	3060	X	2037	-0-	-1023	-0-		2037	2		N	-0-				-0-
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-		2647	2		N	-0-				-0-
11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-		2705	2		N	-0-				-0-

YORK, B. P.		WELL #:		2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328						
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-		18	1	537	2	Y	-0-			13
07	651	N	633	-0-	-18	-0-		20	1	613	2	Y	-0-			13
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-		34	1	922	2	Y	-0-			13
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		53	1	1643	2	Y	-0-			13
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-		27	1	753	2	Y	-0-			13
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-		18	1	612	2	Y	-0-			13

YORK, B. P.		WELL #:		3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOYD -B-		WELL #:		1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104						
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		73	1	2163	2	Y		4		27
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		37	1	1270	2	Y		1		28
08	992	N	743	-0-	-249	-0-		20	1	721	2	Y		2		30
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-		14	1	536	2	Y		1	26 1	5
10	1054	N	239	-0-	-815	-0-		7	1	232	2	Y		-0-		5
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-		13	1	408	2	Y		-0-		5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
YORK, B. P.		WELL #:		5	RRCID ->	179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11970 - 12310		
M	O	GAS	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
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		54	1	1608	2	Y	-0-		20
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		78	1	2389	2	Y	-0-		20
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		57	1	1533	2	Y	-0-		20
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		41	1	1256	2	Y	-0-		20
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-		32	1	904	2	Y	-0-		20
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		58	1	1995	2	Y	-0-		20

YORK, B. P.		WELL #:		4	RRCID ->	180068	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	12421	PERF.	12150 - 12160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	10114 - 12059		
06	3690 X	3068	-0-	-622	-0-		100	1	2962	2	Y	5		49
07	3751 X	3372	-0-	-379	-0-		6	9	96	1	Y	4		53
08	3751 X	3294	-0-	-457	-0-		4	9	88	1	Y	9		62
09	3630 X	2897	-0-	-733	-0-		10	9	72	1	Y	8	54 1	16
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		9	9	102	1	Y	1		17
*11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		1	9	141	1	Y	4		21
							4	9						

YORK, B. P.		WELL #:		7	RRCID ->	191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12014 - 12316		
06	2711 N	2556	-0-	-155	-0-		84	1	2472	2	Y	-0-		21
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		87	1	2674	2	Y	-0-		21
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		119	1	3222	2	Y	-0-		21
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		88	1	2715	2	Y	-0-		21
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		119	1	3311	2	Y	-0-		21
*11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		56	1	1917	2	Y	-0-		21

BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10148 - 12024		
06	2610 X	1922	-0-	-688	-0-		63	1	1856	2	Y	3		36
07	2604 X	1353	-0-	-1251	-0-		3	9	39	1	Y	1		37
08	2604 X	2507	-0-	-97	-0-		1	9	67	1	Y	7		44
09	2430 X	2211	-0-	-219	-0-		8	9	55	1	Y	6	38 1	12
10	2511 X	2168	-0-	-343	-0-		7	9	61	1	Y	1		13
*11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-		1	9	82	1	Y	2		15
							2	9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BOYD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	194950	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10153	- 11064	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	815	-0-	-895	-0-	27	1	787	2	Y	1		21
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	2	Y	2		23
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1985	2	Y	6		29
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	40	1	1572	2	Y	4	25 1	8
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	55	1	1896	2	Y	1		9
*11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	55	1	1668	2	Y	2		11

YORK, B. P.				WELL #:	6	RRCID ->	197619	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11990	- 12340
06	2220 X	1694	-0-	-526	-0-	55	1	1639	2	Y	-0-		25
07	1798 X	1566	-0-	-232	-0-	49	1	1517	2	Y	-0-		25
08	2728 X	1113	-0-	-1615	-0-	40	1	1073	2	Y	-0-		25
09	2640 X	2060	-0-	-580	-0-	64	1	1996	2	Y	-0-		25
10	2728 X	1644	-0-	-1084	-0-	57	1	1587	2	Y	-0-		25
11	1680 X	1398	-0-	-282	-0-	40	1	1358	2	Y	-0-		25

IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199260	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11656	- 12536
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	149	1	2467	2	Y	-0-		25
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	41	1	2281	2	Y	-0-		25
08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	100	1	2269	2	Y	-0-		25
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	99	1	3219	2	Y	-0-		25
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3516	2	Y	-0-		25
*11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	206	1	3718	2	Y	-0-		25

YORK, B. P.				WELL #:	9	RRCID ->	211287	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11970	- 12320
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

GOOLSBY, H. C.				WELL #:	2	RRCID ->	216994	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12281	PERF.11640	- 11990
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	Y	-0-		9
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-		9
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	-0-		9
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	Y	-0-		9
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	-0-		9
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-		9

YORK, B. P.				WELL #:	10	RRCID ->	218857	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11990	- 12350
06	3540 X	1839	-0-	-1701	-0-	60	1	1779	2	Y	-0-		35
07	4092 X	2232	-0-	-1860	-0-	70	1	2162	2	Y	-0-		35
08	4092 X	1680	-0-	-2412	-0-	60	1	1620	2	Y	-0-		35
09	3960 X	2604	-0-	-1356	-0-	81	1	2523	2	Y	-0-		35
10	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	100	1	2791	2	Y	-0-		35
11	2160 X	1679	-0-	-481	-0-	48	1	1631	2	Y	-0-		35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
YORK, B. P.		WELL #:		12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280		
M	O	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

06		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	150 1	4449 2	Y	-0-		8
07		5797 X	4922	-0-	-875	-0-	155 1	4767 2	Y	-0-		8
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	175 1	4727 2	Y	-0-		8
09		4650 X	4261	-0-	-389	-0-	133 1	4128 2	Y	-0-		8
10		4805 X	4450	-0-	-355	-0-	154 1	4296 2	Y	-0-		8
11		4650 X	2034	-0-	-2616	-0-	58 1	1976 2	Y	-0-		8

YORK, B. P.		WELL #:		11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310		
06		2010 X	757	-0-	-1253	-0-	25 1	732 2	Y	-0-		32
07		2077 X	681	-0-	-1396	-0-	22 1	659 2	Y	-0-		32
08		1767 X	834	-0-	-933	-0-	30 1	804 2	Y	-0-		32
09		1710 X	731	-0-	-979	-0-	23 1	708 2	Y	-0-		32
10		899 X	560	-0-	-339	-0-	19 1	541 2	Y	-0-		32
*11		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	30 1	1029 2	Y	-0-		32

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024		
06		4110 X	3779	-0-	-331	-0-	122 1	3643 2	Y	13		82
							14 9					
07		4247 X	3278	-0-	-969	-0-	85 1	3180 2	Y	12		94
							13 9					
08		4247 X	3830	-0-	-417	-0-	119 1	3679 2	Y	29		123
							32 9					
09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	140 1	3742 2	Y	21		144
							23 9					
10		3906 X	3736	-0-	-170	-0-	103 1	3616 2	Y	15		159
							17 9					
*11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	141 1	3900 2	Y	12		171
							13 9					

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #:		3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554		
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		Y	-0-		30
07		7161 X	3953	-0-	-3208	-0-	3953 2		Y	-0-		30
08		6107 X	3731	-0-	-2376	-0-	3731 2		Y	-0-		30
09		5550 X	3700	-0-	-1850	-0-	3700 2		Y	-0-		30
10		4898 X	3485	-0-	-1413	-0-	3485 2		Y	-0-		30
11		4740 X	3402	-0-	-1338	-0-	3402 2		Y	-0-		30

BAUM ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034		
06		450 N	227	-0-	-223	-0-	11 1	216 2	Y	-0-		6
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	Y	-0-		6
08		620 N	437	-0-	-183	-0-	15 1	422 2	Y	-0-		6
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		6
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	20 1	468 2	Y	5		11
							6 9					
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-				11
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-				11
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	12	1	355	2	Y	-0-				11
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-				11
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	12	1	277	2	Y	3				14
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	9								
						3	1	71	2	Y	-0-				14
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433						
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	217	1	3575	2	Y	-0-				-0-
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	61	1	3351	2	Y	-0-				-0-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	128	1	2917	2	Y	-0-				-0-
09	2400 X	2175	-0-	-225	-0-	65	1	2110	2	Y	-0-				-0-
10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2620	2	Y	-0-				-0-
*11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	2	Y	-0-				-0-
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534						
06	4530 X	3230	-0-	-1300	-0-	185	1	3045	2	Y	-0-				-0-
07	4681 X	3609	-0-	-1072	-0-	64	1	3545	2	Y	-0-				-0-
08	4681 X	3655	-0-	-1026	-0-	154	1	3501	2	Y	-0-				-0-
09	4140 X	3278	-0-	-862	-0-	98	1	3180	2	Y	-0-				-0-
10	3596 X	784	-0-	-2812	-0-	30	1	754	2	Y	-0-				-0-
11	3480 X	624	-0-	-2856	-0-	33	1	591	2	Y	-0-				-0-
YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330						
06	3900 X	2930	-0-	-970	-0-	96	1	2834	2	Y	-0-				40
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	135	1	4129	2	Y	-0-				40
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	131	1	3525	2	Y	-0-				40
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	115	1	3546	2	Y	-0-				40
10	4278 X	3505	-0-	-773	-0-	121	1	3384	2	Y	-0-				40
11	4140 X	3061	-0-	-1079	-0-	87	1	2974	2	Y	-0-				40
RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394						
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	124	1	5990	2	Y	24				91
07	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	26	9	6012	2	Y	11				102
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	12	9	5847	2	Y	9				111
09	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	10	9	5312	2	Y	25				136
10	4960 X	3386	-0-	-1574	-0-	28	9	3318	2	Y	18				154
*11	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	4	9	6555	2	Y	4				158

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310	- 12430	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
06	600 N	497	-0-	-103	-0-	10	1	485	2	Y	2	8	
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	Y	1	9	
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	1	10	
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	660	2	Y	3	13	
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	725	2	Y	4	17	
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	1	18	

WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304	- 12342	
06	5520 X	4834	-0-	-686	-0-	276	1	4558	2	N	-0-	-0-	
07	6696 X	5895	-0-	-801	-0-	105	1	5790	2	N	-0-	-0-	
08	6696 X	5467	-0-	-1229	-0-	230	1	5237	2	N	-0-	-0-	
09	6480 X	5567	-0-	-913	-0-	167	1	5400	2	N	-0-	-0-	
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	238	1	5892	2	N	-0-	-0-	
*11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	318	1	5743	2	N	-0-	-0-	

VENTANA MIDSTREAM LLC		WELL #:		1D	RRCID ->	238018	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4348	- 4686	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262	- 12330	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064171	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12280	- 12432	
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-	-0-	
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-	-0-	
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-	-0-	
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-	-0-	
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-	-0-	
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064172	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	13883	PERF.12262	- 12370	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-	
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365				
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008				
06	1770 N	1260	-0-	-510	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	1370	-0-	-862	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1044	-0-	-630	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-			-0-
*11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104				
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2	N	-0-			-0-
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2	N	-0-			-0-
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2	N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391				
06	2580 N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2339	-0-	-327	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
08	2728 N	306	-0-	-2422	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-			-0-
*11	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560				
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2	N	-0-			-0-
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2	N	-0-			-0-
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2	N	-0-			-0-
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2	N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-			-0-
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2	N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067			
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
06	270 N	55	-0-	-215	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	

REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024			
06	2370 N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	
07	2449 N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2	N	-0-	-0-	
08	2356 N	1992	-0-	-364	-0-	1992	2	N	-0-	-0-	
09	2280 N	1884	-0-	-396	-0-	1884	2	N	-0-	-0-	
10	2170 N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	1798	2	N	-0-	-0-	

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098			
06	2790 N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	
07	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3174	-0-	74	74	3174	2	N	-0-	-0-	
09	2700 N	2123	-0-	-577	-0-	2123	2	N	-0-	-0-	
10	2666 N	2462	-0-	-204	-0-	2462	2	N	-0-	-0-	
11	2820 X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2	N	-0-	-0-	

TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018			
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-	30	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	30	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-	30	
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	30	
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	30	
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	30	

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255			
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-	-0-	
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	

IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158			
06	2610 X	2255	-0-	-355	-0-	2255	2	N	-0-	-0-	
07	2697 X	2189	-0-	-508	-0-	2189	2	N	-0-	-0-	
08	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	2228	2	N	-0-	-0-	
09	2550 X	2041	-0-	-509	-0-	2041	2	N	-0-	-0-	
10	2449 X	2187	-0-	-262	-0-	2187	2	N	-0-	-0-	
*11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-	-0-	

BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077			
06	1860 N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1619	-0-	-303	-0-	1619	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	
09	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1356	2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		390 N	231	-0-	-159	-0-		231	2			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	2			-0-
08		372 N	317	-0-	-55	-0-		317	2			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			-0-
10		434 N	295	-0-	-139	-0-		295	2			-0-
11		300 N	183	-0-	-117	-0-		183	2			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117												
06		2850 X	1811	-0-	-1039	-0-		1811	2			-0-
07		2945 X	1352	-0-	-1593	-0-		1352	2			-0-
08		2945 X	532	-0-	-2413	-0-		532	2			-0-
09		2850 X	322	-0-	-2528	-0-		322	2			-0-
10		1860 X	317	-0-	-1543	-0-		317	2			-0-
11		1800 X	64	-0-	-1736	-0-		64	2			-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132												
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	2			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			-0-
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2			-0-
09		570 N	549	-0-	-21	-0-		549	2			-0-
10		620 N	483	-0-	-137	-0-		483	2			-0-
11		600 N	344	-0-	-256	-0-		344	2			-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393												
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		2309	2			-0-
07		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		2709	2			-0-
08		2356 N	1829	-0-	-527	-0-		1829	2			-0-
09		2280 N	2203	-0-	-77	-0-		2203	2			-0-
10		2356 N	1689	-0-	-667	-0-		1689	2			-0-
*11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1925	2			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153												
06		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		3278	2			-0-
07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3286	2			-0-
08		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		3123	2			-0-
09		2880 X	2663	-0-	-217	-0-		2663	2			-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	2			-0-
11		2880 X	2797	-0-	-83	-0-		2797	2			-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288												
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2			-0-
07		744 N	182	-0-	-562	-0-		182	2			-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444	2			-0-
09		1290 N	971	-0-	-319	-0-		971	2			-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-		887	2			-0-
11		1290 N	577	-0-	-713	-0-		577	2			-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316												
06		2460 X	45	-0-	-2415	-0-		45	2			25
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						25
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						25
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						25
10		62 X	12	-0-	-50	-0-		12	2			25
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	496	N	139	-0-	-491	-0-	139	2	N	-0-		-0-
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2	N	-0-		-0-
08	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-		-0-
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-		-0-
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		-0-
*11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
09	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122				
06	3570	X	3306	-0-	-264	-0-	3306	2	N	-0-		-0-
07	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	3335	2	N	-0-		-0-
08	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	3293	2	N	-0-		-0-
09	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	3219	2	N	-0-		-0-
10	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2	N	-0-		-0-
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2	N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
06	2267	N	2265	-0-	-2	-0-	2265	2	N	-0-		-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
08	1736	N	210	-0-	-1526	-0-	210	2	N	-0-		-0-
09	1680	N	573	-0-	-1107	-0-	573	2	N	-0-		-0-
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-		-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-		-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-		-0-
*11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018			TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2790 X	1769	-0-	-1021	-0-	1769	2			N	-0-				-0-
07	3162 X	1182	-0-	-1980	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-				-0-
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-				-0-
10	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	3183	2			N	-0-				-0-
11	3990 X	1452	-0-	-2538	-0-	1452	2			N	-0-				-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979			TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444						
06	4950 X	4888	-0-	-62	-0-	142	1	4746	2	N	-0-				98
07	4991 X	4097	-0-	-894	-0-	119	1	3978	2	N	-0-				98
08	5208 X	4650	-0-	-558	-0-	135	1	4515	2	N	-0-				98
09	5040 X	3997	-0-	-1043	-0-	116	1	3881	2	N	-0-				98
10	5208 X	4390	-0-	-818	-0-	128	1	4262	2	N	-0-				98
11	4890 X	3998	-0-	-892	-0-	116	1	3882	2	N	-0-				98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228						
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-				-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-				-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
10	1581 N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2			N	-0-				-0-
11	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	1230	2			N	-0-				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009			TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261						
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-				-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-				-0-
09	1560 N	1142	-0-	-418	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
11	1770 N	1485	-0-	-285	-0-	1485	2			N	-0-				-0-

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293						
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-				15
07	1178 N	547	-0-	-631	-0-	547	2			N	-0-				15
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-				15
09	1140 N	521	-0-	-619	-0-	521	2			N	-0-				15
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-				15
11	660 N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-				15

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134						
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
09	1260 N	268	-0-	-992	-0-	268	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-				-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305						
06	2010 N	1731	-0-	-279	-0-	50	1	1681	2	N	-0-				25
07	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	50	1	1681	2	N	-0-				25
08	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	47	1	1564	2	N	-0-				25
09	1740 N	1534	-0-	-206	-0-	45	1	1489	2	N	-0-				25
10	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	45	1	1497	2	N	-0-				25
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	46	1	1546	2	N	-0-				25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226			
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
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-

ORAND		WELL #:		1	RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12074 - 12093			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327		PERF.12152 - 12288			
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
10	558 N	108	-0-	-450	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	540 N	50	-0-	-490	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297			
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1716	-0-	-237	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
08	1953 X	750	-0-	-1203	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	1890 X	1712	-0-	-178	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
10	1953 X	1288	-0-	-665	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*11	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-

FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895			
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	2	N	-0-		21
07	1209 N	816	-0-	-393	-0-	-0-	1	1	815	2	N	-0-		21
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-		21
09	1170 N	624	-0-	-546	-0-	-0-	1	1	623	2	N	-0-		21
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	-0-	1	1	621	2	N	-0-		21
11	870 N	551	-0-	-319	-0-	-0-	1	1	550	2	N	-0-		21

SHORT		WELL #:		1	RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426			
06	300 N	74	-0-	-226	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	310 N	11	-0-	-299	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3000 N	3616	-0-	616	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	1716 N	1100	-0-	-616	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	3000 N	3211	-0-	211	-0-	-0-	211	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 #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254		
M	O	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	
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908		
06	4020 X	3844	-0-	-176	-0-	3844 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5301 X	4051	-0-	-1250	-0-	4051 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5130 X	3773	-0-	-1357	-0-	3773 2	N	-0-	-0-	-0-	

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981			TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197		
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-	-0-	52	
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2	N	-0-	-0-	52	
08	589 N	454	-0-	-135	-0-	454 2	N	-0-	-0-	52	
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	316 2	N	-0-	-0-	52	
10	527 N	320	-0-	-207	-0-	320 2	N	-0-	-0-	52	
11	450 N	253	-0-	-197	-0-	253 2	N	-0-	-0-	52	

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294		
06	1170 N	920	-0-	-250	-0-	920 2	N	-0-	-0-	107	
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-	-0-	107	
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-	-0-	107	
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-	-0-	107	
10	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1128 2	N	-0-	-0-	107	
11	1410 N	1038	-0-	-372	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	107	

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521		
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	80 1	2661 2	N	-0-	23	
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	32 1	1076 2	N	-0-	23	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	21 1	700 2	N	-0-	23	
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31 1	1046 2	N	-0-	23	
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	32 1	1077 2	N	-0-	23	
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	28 1	924 2	N	-0-	23	

KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310		
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2010 N	1298	-0-	-712	-0-	1298 2	N	-0-	-0-	-0-	

WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885		
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 2	N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LEVELS	UNIT NO. 1	WELL #:	2	RRCID ->	100688	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12072 - 12223
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	101744	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12271 - 12280
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-	161
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	N	-0-	161
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2	N	-0-	161
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-	161
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2	N	-0-	161
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294 2	N	-0-	161
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #:	2	RRCID ->	103298	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11288 - 11384
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24 1	N	54	157 1
							59 9			
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-	1
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	1
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-	1
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	22 1	N	144	145
							158 9			
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	145
WILLIFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	104034	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11919 - 12000
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-	33
07	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025 2	N	-0-	33
08	1302	N	919	-0-	-383	-0-	919 2	N	-0-	33
09	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096 2	N	-0-	33
10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629 2	N	-0-	33
11	900	N	542	-0-	-358	-0-	542 2	N	-0-	33
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #:	2	RRCID ->	104036	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	12266	PERF.12069 - 12165
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	898 2	N	-0-	-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-	-0-
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	786 2	N	-0-	-0-
09	900	N	709	-0-	-191	-0-	709 2	N	-0-	-0-
10	930	N	556	-0-	-374	-0-	556 2	N	-0-	-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-	-0-
BROWN, J. W. G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	107824	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10976 - 12113
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-	-0-
07	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175 2	N	-0-	-0-
08	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054 2	N	-0-	-0-
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2138 2	N	-0-	-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	N	-0-	-0-
*11	3000	N	3348	-0-	348	348	3348 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCMICHAEL UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	108109	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11041 - 11246		
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

06		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1901	-0-	-238	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1221	-0-	-759	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
10		2139 N	1541	-0-	-598	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1183	-0-	-647	-0-	1183 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	108965	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12292 - 12438		
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109291	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11038 - 12179		
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1378	-0-	-327	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
*11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-

JONES, L.V. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109811	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	12373	PERF.11014 - 11495		
06		3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
07		3100 X	2122	-0-	-978	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	1952	-0-	-1018	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2034	-0-	-942	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
11		2460 X	2069	-0-	-391	-0-	2069 2		N	-0-			-0-

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	109979	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11242 - 11638		
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2		N	-0-			-0-
07		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		N	-0-			-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-			-0-
09		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2		N	-0-			-0-
*11		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		3	RRCID ->	112404	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11261 - 11368		
06		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	67 1	2226 2	N	-0-			28
07		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	86 1	2875 2	N	-0-			28
08		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	71 1	2365 2	N	-0-			28
09		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	44 1	1455 2	N	-0-			28
10		1395 N	1017	-0-	-378	-0-	30 1	987 2	N	-0-			28
11		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	38 1	1263 2	N	-0-			28

BONNER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	113277	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	12845	PERF.11875 - 11949		
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-			-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			-0-
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
*11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-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																	
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
07		2108 N	1942	-0-	-166	-0-	-0-	1942	2			N	-0-				-0-
08		1891 N	1886	-0-	-5	-0-	-0-	1886	2			N	-0-				-0-
09		2010 N	1742	-0-	-268	-0-	-0-	1742	2			N	-0-				-0-
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
11		1830 N	1818	-0-	-12	-0-	-0-	1818	2			N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518																	
06		870 N	809	-0-	-61	-0-	-0-	809	2			N	-0-				-0-
07		868 N	838	-0-	-30	-0-	-0-	838	2			N	-0-				-0-
08		868 N	832	-0-	-36	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
09		810 N	798	-0-	-12	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
10		837 N	833	-0-	-4	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
*11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346																	
06		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
07		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-				-0-
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
11		1110 N	949	-0-	-161	-0-	-0-	949	2			N	-0-				-0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11		0 N	-0-	-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																	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131																	
06		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-				172
07		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-				172
08		4650 X	4557	-0-	-93	-0-	-0-	4557	2			N	-0-				172
09		4500 X	4421	-0-	-79	-0-	-0-	4406	2	15	9	N	14	179	1		7
10		4650 X	4537	-0-	-113	-0-	-0-	4537	2			N	-0-				7
11		4440 X	4404	-0-	-36	-0-	-0-	4404	2			N	-0-				7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			242
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			242
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			242
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			242
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			242
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965 2		N	-0-			242

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997				
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281				
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2		N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084				
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	294 2		N	-0-			41
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			41
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			41
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			41
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			41
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	483 2		N	-0-			41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356				
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
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269				
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2	N	-0-			-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2	N	-0-			-0-
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383				
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
*11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294				
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
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10168 - 11066				
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	2879	-0-	-511	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
10	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290		PERF.12084 - 12174				
06	900	N	543	-0-	-357	-0-	543	2		N	-0-			58
07	899	N	418	-0-	-481	-0-	418	2		N	-0-			58
08	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2		N	-0-			58
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			58
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			58
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			58

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10274 - 10544				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10941 - 11342				
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11395 - 11530				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307				
M	O	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
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
07	775 N	536	-0-	-239	-0-	536 2		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
09	600 N	245	-0-	-355	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133				
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			-0-
*11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230				
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874				
06	2460 N	2209	-0-	-251	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
08	2511 N	2086	-0-	-425	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2053	-0-	-167	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082		PERF.11882 - 11969	
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291	
06	3180 X	2572	-0-	-608	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2700 X	2675	-0-	-25	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2512	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2670 X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			74
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			74
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			74
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2	N	-0-			74
10	744 N	447	-0-	-297	-0-	447	2	N	-0-			74
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2	N	-0-			74

SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918				
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490				
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-			27
07	2604 N	2520	-0-	-84	-0-	2520	2	N	-0-			27
08	2635 N	2472	-0-	-163	-0-	2472	2	N	-0-			27
09	2430 N	2358	-0-	-72	-0-	2358	2	N	-0-			27
10	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2	N	-0-			27
11	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2	N	-0-			27

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984				
06	2190 X	1654	-0-	-536	-0-	1654	2	N	-0-			41
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-			41
08	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	3024	2	N	-0-			41
09	3300 X	821	-0-	-2479	-0-	821	2	N	-0-			41
10	3410 X	2478	-0-	-932	-0-	2478	2	N	-0-			41
11	3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2896	2	N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156				
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			46
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			46
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			46
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			46
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			46
11	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210	2	N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304				
06	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2	N	-0-			20
07	2046 N	1653	-0-	-393	-0-	1653	2	N	-0-			20
08	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2	N	-0-			20
09	1890 N	1350	-0-	-540	-0-	1350	2	N	-0-			20
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			20
*11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202		
M	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
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2	N	-0-		-0-
08	2945 N	2368	-0-	-577	-0-	2368 2	N	-0-		-0-
09	2610 N	2315	-0-	-295	-0-	2315 2	N	-0-		-0-
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
11	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107 2	N	-0-		-0-

WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300		
06	2610 X	1965	-0-	-645	-0-	1965 2	N	-0-		20
07	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	2141 2	N	-0-		20
08	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	2067 2	N	-0-		20
09	2250 X	1700	-0-	-550	-0-	1700 2	N	-0-		20
10	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	2126 2	N	-0-		20
11	2070 X	1932	-0-	-138	-0-	1932 2	N	-0-		20

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301		
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2	N	-0-		-0-
08	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-		-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-		-0-
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-		-0-
*11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824		
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	1140	-0-	-2208	-0-	1140 2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	1	-0-	-2417	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
09	3690 X	2217	-0-	-1473	-0-	2217 2	Y	-0-		-0-
10	3813 X	3404	-0-	-409	-0-	3404 2	Y	-0-		-0-
11	3690 X	859	-0-	-2831	-0-	859 2	Y	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971		
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-		56
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	Y	-0-		56
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	Y	-0-		56
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	Y	-0-		56
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	Y	-0-		56
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	Y	-0-		56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906		
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		23
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		23
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-		23
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		23
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		23
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		23

WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198				
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
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554				
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2		Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279				
06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346				
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394				
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2		N	-0-			-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820				
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	751 2		N	-0-			-0-
07	930 N	685	-0-	-245	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08	899 N	605	-0-	-294	-0-	605 2		N	-0-			-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-			-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 2		N	-0-			-0-
*11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056				
06	1920 N	473	-0-	-1447	-0-	473 2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1414	-0-	-384	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-			-0-
10	1426 N	992	-0-	-434	-0-	992 2		N	-0-			-0-
11	2340 N	1488	-0-	-852	-0-	1488 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

06	2850	X	1936	-0-	-914	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1780	-0-	-1165	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1909	-0-	-641	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1629	-0-	-696	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1328	-0-	-622	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2444	-0-	-586	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2664	-0-	-366	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

06	2610	X	1745	-0-	-865	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1576	-0-	-966	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-		-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1346	-0-	-394	-0-	1346 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	800	-0-	-940	-0-	800 2	N	-0-		-0-

PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710		
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208		
06	2280 N	1901	-0-	-379	-0-	1901 2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624		
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	N	-0-		-0-
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	-0-		-0-
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2158	-0-	-1022	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
10	3441 X	2251	-0-	-1190	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
11	3330 X	1866	-0-	-1464	-0-	1866 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188		
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2	N	-0-		-0-
07	5053 X	4980	-0-	-73	-0-	4980 2	N	-0-		-0-
08	5053 X	4510	-0-	-543	-0-	4510 2	N	-0-		-0-
09	4890 X	4269	-0-	-621	-0-	4269 2	N	-0-		-0-
10	5053 X	4075	-0-	-978	-0-	4075 2	N	-0-		-0-
11	4890 X	3446	-0-	-1444	-0-	3446 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424		
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208				
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
06	2100 N	1775	-0-	-325	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1607	-0-	-163	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1225	-0-	-695	-0-	1225 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482				
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104				
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720				
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414				
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168				
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			-0-
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1488	-0-	-806	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
11	2220 N	210	-0-	-2010	-0-	210 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199839	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11128 - 12124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-		-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
09	660 N	509	-0-	-151	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199986	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10810 - 12518
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	479 2		N	-0-		-0-
07	1426 N	150	-0-	-1276	-0-	150 2		N	-0-		-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
11	930 N	573	-0-	-357	-0-	573 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	199990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11158 - 12360
06	3000 X	2032	-0-	-968	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
07	2201 X	1315	-0-	-886	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2		N	-0-		-0-
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
10	2108 X	2064	-0-	-44	-0-	2064 2		N	-0-		-0-
11	3240 X	1769	-0-	-1471	-0-	1769 2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200280	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10710 - 12164
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 2		N	-0-		-0-
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907 2		N	-0-		-0-
11	930 N	697	-0-	-233	-0-	697 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	200636	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	12656	PERF. 8588 - 11138
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-		-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295 2		N	-0-		-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		N	-0-		-0-
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296 2		N	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2		N	-0-		-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	200913	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11745 - 12165
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-		-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		Y	-0-		-0-
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		Y	-0-		-0-
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		Y	-0-		-0-
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 2		Y	-0-		-0-
*11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		Y	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	201370	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	12335	PERF.11682 - 12184
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3361	-0-	361		3361 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3257	-0-	157		3257 2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	2534	-0-	-466		2534 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380		
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
06	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430		
06	3600 X	3369	-0-	-231	-0-	3369	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	3421	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3413	-0-	-400	-0-	3413	2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3241	-0-	-449	-0-	3241	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3399	-0-	-166	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3342	-0-	-18	-0-	3342	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222		
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150		
06	4770 X	4012	-0-	-758	-0-	4012	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4097	-0-	-832	-0-	4097	2	N	-0-			-0-
08	5022 X	4047	-0-	-975	-0-	4047	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	4508	-0-	-352	-0-	4508	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	3154	-0-	-1868	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3314	-0-	-706	-0-	3314	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454		
06	3000 N	4557	-0-	1557	6242	4557	2	N	-0-			28
07	10890 X	4648	-0-	-6242	-0-	4648	2	N	-0-			28
08	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	2061	2	N	-0-			28
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			28
10	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-			28
11	2370 X	1433	-0-	-937	-0-	1433	2	N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020		
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
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-	-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-	-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409		
06	2160 N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2	N	-0-	-0-
07	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2	N	-0-	-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	-0-
09	1980 N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2	N	-0-	-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108		
06	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1435	2	N	-0-	-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-	-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2	N	-0-	-0-
11	1320 N	937	-0-	-383	-0-	937	2	N	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516		
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	-0-
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	-0-
08	868 N	236	-0-	-632	-0-	236	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	4242	-0-	1242	-0-	4242	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3011	-0-	-89	-0-	1153	3011	2	N	-0-
*11	3000 N	2520	-0-	-480	-0-	673	2520	2	N	-0-

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922		
06	2910 X	2655	-0-	-255	-0-	2655	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	1667	-0-	-1340	-0-	1667	2	Y	-0-	-0-
08	2821 X	9	-0-	-2812	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
09	2670 X	2080	-0-	-590	-0-	2080	2	Y	-0-	-0-
10	2759 X	1384	-0-	-1375	-0-	1384	2	Y	-0-	-0-
11	2670 X	1805	-0-	-865	-0-	1805	2	Y	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282		
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2	N	-0-	-0-
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2	N	-0-	-0-
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2	N	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046		
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-	-0-
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-	-0-
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-	-0-
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-	-0-
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-	-0-
*11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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 #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020				
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
06	1200 N	849	-0-	-351	-0-	849	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	774	-0-	-466	-0-	774	2		N	-0-		-0-
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2		N	-0-		-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252				
06	2700 N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2		N	-0-		-0-
07	2728 N	2268	-0-	-460	-0-	2268	2		N	-0-		-0-
08	2294 N	1810	-0-	-484	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-		-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3158	-0-	158	158	3158	2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632				
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
*11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486				
06	2910 X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	876	-0-	-2131	-0-	876	2		N	-0-		-0-
09	2700 X	1613	-0-	-1087	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-		-0-
*11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-		-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434				
06	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2		N	-0-		-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
08	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2		N	-0-		-0-
09	2190 N	1066	-0-	-1124	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
10	1736 N	864	-0-	-872	-0-	864	2		N	-0-		-0-
*11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582				
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-		-0-
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-		-0-
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-		-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-		-0-
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-		-0-
*11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436				
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-		-0-
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-		-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		-0-
*11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11360 - 12480				
M	O	GAS	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
06	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11340 - 12848				
06	2220 X	1654	-0-	-566	-0-	1654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2940 X	2248	-0-	-692	-0-	2248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2945 X	1903	-0-	-1042	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONNER, J.		WELL #:		7	RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11529 - 11898				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	207350	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11778 - 11980				
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207364	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12272 - 12423				
06	3030 X	2588	-0-	-442	-0-	2588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	2163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2821 X	872	-0-	-1949	-0-	872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2666 X	1905	-0-	-761	-0-	1905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2580 X	1059	-0-	-1521	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207381	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11192 - 12378				
06	2670 X	1957	-0-	-713	-0-	1957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3689 X	2148	-0-	-1541	-0-	2148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3689 X	2730	-0-	-959	-0-	2730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3570 X	1870	-0-	-1700	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3441 X	1969	-0-	-1472	-0-	1969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2640 X	1134	-0-	-1506	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207445	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.10622 - 12234				
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
07	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	746	-0-	-928	-0-	746	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	859	-0-	-461	-0-	859	2	N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126		
06	1770 N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1278	-0-	-303	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
06	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895	2	N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	755	-0-	-330	-0-	755	2	N	-0-			-0-
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560		
06	2970 X	2642	-0-	-328	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
*11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086		
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	1214	-0-	-946	-0-	1214	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3912	-0-	812	812	3912	2	Y	-0-			-0-
*11	2815 N	2003	-0-	-812	-0-	2003	2	Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442		
06	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	2	N	-0-			-0-
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	955	-0-	-665	-0-	955	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2	N	-0-	-0-	
09	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2	N	-0-	-0-	
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436			
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	
08	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	
09	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	
11	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033			
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-	22	
07	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	1352	2	N	-0-	22	
08	2263 N	275	-0-	-1988	-0-	275	2	N	-0-	22	
09	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2	N	-0-	22	
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	22	
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	22	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658			
06	3810 X	3387	-0-	-423	-0-	3387	2	N	-0-	33	
07	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2	N	-0-	33	
08	4030 X	3265	-0-	-765	-0-	3265	2	N	-0-	33	
09	3900 X	3102	-0-	-798	-0-	3102	2	N	-0-	33	
10	3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692	2	N	-0-	33	
*11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-	33	

COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
09	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
10	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306			
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	-0-	
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3362	-0-	262	-0-	3362	2	N	-0-	-0-	
09	1676 N	1414	-0-	-262	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-	-0-	
*11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274			
M	O	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
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2	N	-0-	-0-	
11	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	1147	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610			
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398			
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-	-0-	
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	
11	1470 N	483	-0-	-987	-0-	483	2	N	-0-	-0-	

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964			
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-	-0-	
07	3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2	N	-0-	-0-	
08	3100 X	492	-0-	-2608	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
09	3000 X	1392	-0-	-1608	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	
10	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2	N	-0-	-0-	
*11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162			
06	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	2	N	-0-	-0-	
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-	
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	921	2	N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292			
06	1230 N	879	-0-	-351	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	551	-0-	-534	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
08	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895	2	N	-0-	-0-	
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	
11	870 N	801	-0-	-69	-0-	801	2	N	-0-	-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076				
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
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-			-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1266	-0-	-444	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1260	-0-	-476	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	632	-0-	-1078	-0-	632	2	N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966				
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-			3
07	1674 N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2	Y	-0-			3
08	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2	Y	-0-			3
09	1620 N	821	-0-	-799	-0-	821	2	Y	-0-			3
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	Y	-0-			3
11	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2	Y	-0-			3

HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270				
06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	708	-0-	-492	-0-	708	2	N	-0-			-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1176	-0-	-564	-0-	1176	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474				
06	5610 X	2503	-0-	-3107	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4250	-0-	-772	-0-	4250	2	N	-0-			-0-
08	5797 X	4187	-0-	-1610	-0-	4187	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	4589	-0-	-1021	-0-	4589	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	4734	-0-	-1063	-0-	4734	2	N	-0-			-0-
*11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501				
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139				
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
07	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
*11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351				
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2	N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	362	-0-	-1018	-0-	362	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 217808		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434		
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
06	3909 X	3187	-0-	-722	-0-	3187 2	N	-0-		65
07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	-0-		65
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	N	-0-		65
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		65
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-		65
*11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	N	-0-		65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268		
06	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1454 2	N	-0-		1
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 2	N	-0-		1
08	1581 N	1326	-0-	-255	-0-	1326 2	N	-0-		1
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		1
10	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258 2	N	-0-		1
*11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		1

REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285		
06	2520 N	2407	-0-	-113	-0-	2407 2	N	-0-		-0-
07	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-		-0-
08	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535 2	N	-0-		-0-
09	2400 N	2128	-0-	-272	-0-	2128 2	N	-0-		-0-
10	3007 N	2207	-0-	-800	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
11	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	2456 2	N	-0-		-0-

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576		
06	1440 N	735	-0-	-705	-0-	735 2	N	-0-		67
07	2077 N	994	-0-	-1083	-0-	994 2	N	-0-		67
08	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085 2	N	-0-		67
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		67
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		67
11	1050 N	784	-0-	-266	-0-	784 2	N	-0-		67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546		
06	2970 X	2277	-0-	-693	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2062	-0-	-1007	-0-	2062 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2060	-0-	-1009	-0-	2060 2	N	-0-		-0-
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2	N	-0-		-0-
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-		-0-
*11	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342		
06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
08	3069 X	2086	-0-	-983	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2	N	-0-		-0-
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2	N	-0-		-0-
*11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150		
06	2550 X	1930	-0-	-620	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-		-0-
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	N	-0-		-0-
09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-		-0-
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
*11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11810 - 12295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	2010	X	1831	-0-	-179	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07	2077	X	1746	-0-	-331	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
08	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
09	2010	X	1934	-0-	-76	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
10	1922	X	1819	-0-	-103	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
11	1890	X	1823	-0-	-67	-0-	1823	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11422 - 12600				
06	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2		N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524				
06	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
07	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
09	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	51	-0-	-2119	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	1759	-0-	-431	-0-	1759	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385				
06	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
09	2250	N	1773	-0-	-477	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
10	2511	N	1861	-0-	-650	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
11	2400	N	1479	-0-	-921	-0-	1479	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193				
06	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
07	2356	N	1567	-0-	-789	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
08	2387	N	1581	-0-	-806	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
09	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
*11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692				
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160				
06	6420	X	6379	-0-	-41	-0-	6379	2		N	-0-			-0-
07	6634	X	6522	-0-	-112	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
08	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	6490	2		N	-0-			-0-
09	6420	X	6343	-0-	-77	-0-	6343	2		N	-0-			-0-
10	6603	X	6149	-0-	-454	-0-	6149	2		N	-0-			-0-
11	6390	X	6369	-0-	-21	-0-	6369	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1980	N	838	-0-	-1142	-0-	838	2		N	-0-			-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	2851	-0-	-149	53	2851	2		N	-0-			-0-
10	2277	N	2224	-0-	-53	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	1647	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211				
06	1800	N	932	-0-	-868	-0-	932	2		N	-0-			-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
09	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150				
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214				
06	3000	N	4051	-0-	1051	1378	4051	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	4587	-0-	1487	2865	4587	2		N	-0-			-0-
08	7665	X	4800	-0-	-2865	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
09	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
10	1922	X	953	-0-	-969	-0-	953	2		N	-0-			-0-
11	1860	X	1025	-0-	-835	-0-	1025	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402				
06	1500	N	518	-0-	-982	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	449	-0-	-884	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11	1200	N	770	-0-	-430	-0-	770	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512				
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235				
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
07	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	3303 2		N	-0-		-0-
08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
09	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	3146 2		N	-0-		-0-
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
*11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545			
06	4200 X	2774	-0-	-1426	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
07	4340 X	3316	-0-	-1024	-0-	3316 2		N	-0-		-0-
08	4340 X	2043	-0-	-2297	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	2248	-0-	-1352	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
10	3317 X	2426	-0-	-891	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
11	3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2821 2		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616			
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110			
06	2130 N	1834	-0-	-296	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
07	2263 N	1328	-0-	-935	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
08	2108 N	666	-0-	-1442	-0-	666 2		N	-0-		-0-
09	1830 N	609	-0-	-1221	-0-	609 2		N	-0-		-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516			
06	3420 X	2739	-0-	-681	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
07	3503 X	3401	-0-	-102	-0-	3401 2		N	-0-		-0-
08	3503 X	2460	-0-	-1043	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
09	3270 X	3098	-0-	-172	-0-	3098 2		N	-0-		-0-
10	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	3168 2		N	-0-		-0-
*11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		N	-0-		-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292			
06	4440 X	4102	-0-	-338	-0-	4102 2		N	-0-		-0-
07	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2		N	-0-		-0-
08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		N	-0-		-0-
09	4110 X	3514	-0-	-596	-0-	3514 2		N	-0-		-0-
10	4433 X	3579	-0-	-854	-0-	3579 2		N	-0-		-0-
11	4440 X	3043	-0-	-1397	-0-	3043 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307				
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 2		N	-0-			-0-
07	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2		N	-0-			-0-
08	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582 2		N	-0-			-0-
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		N	-0-			-0-
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698 2		N	-0-			-0-
*11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311				
06	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471 2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3132	-0-	-318	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
10	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	2802 2		N	-0-			-0-
11	3360 X	3023	-0-	-337	-0-	3023 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258				
06	3120 X	1511	-0-	-1609	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
08	2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
*11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288				
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	621 2		N	-0-			-0-
08	682 N	587	-0-	-95	-0-	587 2		N	-0-			-0-
09	630 N	551	-0-	-79	-0-	551 2		N	-0-			-0-
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2		N	-0-			-0-
*11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954				
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			49
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			49
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			49
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			49
10	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	2512 2		N	-0-			49
*11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-			49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067		
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
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-		-0-
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-		-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2	N	-0-		-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2	N	-0-		-0-
10	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	2845	-0-	-335	-0-	2845 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548		
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-		-0-
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2	N	-0-		-0-
08	2883 X	1984	-0-	-899	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
09	2850 N	1714	-0-	-1136	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
10	2945 N	2005	-0-	-940	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1491	-0-	-429	-0-	1491 2	N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201		
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-		-0-
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-		-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-		-0-
*11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397		
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 2	N	-0-		-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 2	N	-0-		-0-
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2	N	-0-		-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2	N	-0-		-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2	N	-0-		-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415		
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2	N	-0-		-0-
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3689	-0-	-1	-0-	3689 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469		
06	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
07	2852 X	2584	-0-	-268	-0-	2584 2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813 2	N	-0-		-0-
09	3000 X	2051	-0-	-949	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
10	3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	1826 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	1957	-0-	-773	-0-	1957 2	N	-0-		-0-

ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207		
06	3570 X	1781	-0-	-1789	-0-	1781 2	N	-0-		-0-
07	3689 X	2009	-0-	-1680	-0-	2009 2	N	-0-		-0-
08	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3645 2	N	-0-		-0-
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	N	-0-		-0-
10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-		-0-
11	3540 X	2655	-0-	-885	-0-	2655 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566			
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
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515			
06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2	N	-0-	-0-	
07	6975 X	5280	-0-	-1695	-0-	5280	2	N	-0-	-0-	
08	6975 X	4731	-0-	-2244	-0-	4731	2	N	-0-	-0-	
09	6930 X	4609	-0-	-2321	-0-	4609	2	N	-0-	-0-	
10	7161 X	4837	-0-	-2324	-0-	4837	2	N	-0-	-0-	
11	6930 X	4556	-0-	-2374	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436			
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-	-0-	
07	2170 N	2024	-0-	-146	-0-	2024	2	N	-0-	-0-	
08	2263 N	852	-0-	-1411	-0-	852	2	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1582	-0-	-428	-0-	1582	2	N	-0-	-0-	
10	2015 N	1522	-0-	-493	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	
*11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395			
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	
07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3170	-0-	70	70	3170	2	N	-0-	-0-	
09	2465 N	2395	-0-	-70	-0-	2395	2	N	-0-	-0-	
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	
11	2340 X	1685	-0-	-655	-0-	1685	2	N	-0-	-0-	

SEENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471			
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	897	-0-	-243	-0-	897	2	N	-0-	-0-	
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	
*11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	-0-	

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984			
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-	72	
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-	72	
08	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	2514	2	N	-0-	72	
09	2490 X	1715	-0-	-775	-0-	1715	2	N	-0-	72	
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-	72	
*11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-	72	

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121			
06	480 N	191	-0-	-289	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
07	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985		
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
06	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	2265 2	N	-0-		-0-
07	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
08	2387 N	2132	-0-	-255	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	1954	-0-	-326	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
11	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	1985 2	N	-0-		-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308		
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2	N	-0-		28
07	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	3243 2	N	-0-		28
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	3371 2	N	-0-		28
09	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	3376 2	N	-0-		28
10	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	3532 2	N	-0-		28
11	3570 X	3384	-0-	-186	-0-	3384 2	N	-0-		28

HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326		
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	1269 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510		
06	2310 X	2127	-0-	-183	-0-	2127 2	N	-0-		-0-
07	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2109 2	N	-0-		-0-
08	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	2077 2	N	-0-		-0-
09	2130 X	1870	-0-	-260	-0-	1870 2	N	-0-		-0-
10	2201 X	1889	-0-	-312	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
11	2130 X	1878	-0-	-252	-0-	1878 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156		
06	750 N	396	-0-	-354	-0-	396 2	N	-0-		30
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885 2	N	-0-		30
08	713 N	547	-0-	-166	-0-	547 2	N	-0-		30
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		30
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746 2	N	-0-		30
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		30

BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736		
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		27
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 2	N	-0-		27
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2	N	-0-		27
09	540 N	434	-0-	-106	-0-	434 2	N	-0-		27
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 2	N	-0-		27
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2	N	-0-		27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082		
06	3000 N	3002	-0-	2	328	3002 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3093	-0-	-7	321	3093 2	N	-0-		-0-
08	3497 X	3176	-0-	-321	-0-	3176 2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2902 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2141	-0-	-928	-0-	2141 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	914	-0-	-2056	-0-	914 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342				
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
06	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			18
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2	N	-0-			18
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-			18
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			18
10	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2	N	-0-			18
11	1620 N	1341	-0-	-279	-0-	1341	2	N	-0-			18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438				
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-			-0-
*11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754				
06	3780 X	2851	-0-	-929	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	2845	-0-	-1061	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2609	-0-	-421	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2316	-0-	-722	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2645	-0-	-205	-0-	2645	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629				
06	2910 X	722	-0-	-2188	-0-	722	2	N	-0-			-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2599	-0-	-5	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	1165	-0-	-1355	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	2965	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				
06	2910 X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2	N	-0-			2
07	3503 X	2172	-0-	-1331	-0-	2172	2	N	-0-			2
08	3503 X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2	N	-0-			2
09	3390 X	2613	-0-	-777	-0-	2613	2	N	-0-			2
10	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-			2
11	3090 X	2727	-0-	-363	-0-	2727	2	N	-0-			2

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626				
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-			-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
11	600 N	74	-0-	-526	-0-	74	2	N	-0-			-0-

MCMMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359				
06	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582			
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
06	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2	N	-0-			-0-
07	6107 X	5363	-0-	-744	-0-	5363	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	4732	-0-	-1375	-0-	4732	2	N	-0-			-0-
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	5556	-0-	-551	-0-	5556	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	3924	-0-	-1356	-0-	3924	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258			
06	2250 N	1815	-0-	-435	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4181	-0-	1081	1081	4181	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2283	-0-	-717	364	2283	2	N	-0-			-0-
10	2343 N	1979	-0-	-364	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	1500	-0-	-1170	-0-	1500	2	N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611			
06	3000 N	3692	-0-	692	692	3691	2	1 9 N	1			118
07	2734 N	2042	-0-	-692	-0-	2042	2	N	-0-			118
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2	N	-0-			118
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			118
10	1643 X	1599	-0-	-44	-0-	1599	2	N	-0-			118
*11	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			118

ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160			
06	2310 N	2195	-0-	-115	-0-	2195	2	N	-0-			91
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			91
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			91
09	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	2107	2	N	-0-			91
10	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2	N	-0-			91
11	2310 N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2	N	-0-			91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620			
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3257	2	58 4 N	-0-			-0-
07	3441 X	3377	-0-	-64	-0-	3317	2	60 4 N	-0-			-0-
08	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3380	2	60 4 N	-0-			-0-
09	3330 X	3290	-0-	-40	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3257	-0-	-184	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3137	-0-	-193	-0-	3137	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037			
06	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1319	-0-	-691	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	1727	-0-	-553	-0-	1727	2	N	-0-			-0-

HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111			
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2	N	-0-			-0-
08	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2	N	-0-			-0-
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2	N	-0-			-0-
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	4766	-0-	-244	-0-	4766	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099		
M	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
06	2220 N	2001	-0-	-219	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
08	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	1970 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679		
06	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	1917 2	N	-0-		-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3329	-0-	229	229	3329 2	N	-0-		-0-
09	2390 N	2161	-0-	-229	-0-	2161 2	N	-0-		-0-
10	2728 N	2372	-0-	-356	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	2310	-0-	-330	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
06	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	1806 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1762 2	N	-0-		-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1126	-0-	-765	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	632	-0-	-1078	-0-	632 2	N	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
06	1770 N	901	-0-	-869	-0-	901 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
*11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451		
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-		-0-
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-		-0-
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1366	-0-	-556	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1077	-0-	-783	-0-	1077 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		5	
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2		N	-0-		5	
08	837 N	439	-0-	-398	-0-	439	2		N	-0-		5	
09	750 N	512	-0-	-238	-0-	512	2		N	-0-		5	
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2		N	-0-		5	
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		5	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493				
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-	

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186				
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-	
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-	
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230				
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		-0-	
07	465 X	269	-0-	-196	-0-	269	2		N	-0-		-0-	
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-	
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		N	-0-		-0-	
10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-		-0-	
*11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-		-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542				
06	2430 X	2295	-0-	-135	-0-	2295	2		N	-0-		-0-	
07	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	2243	2		N	-0-		-0-	
08	2511 X	1321	-0-	-1190	-0-	1321	2		N	-0-		-0-	
09	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-		-0-	
10	2387 X	2372	-0-	-15	-0-	2372	2		N	-0-		-0-	
11	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	2113	2		N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072				
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		-0-	
07	2914 N	2879	-0-	-35	-0-	2879	2		N	-0-		-0-	
08	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-		-0-	
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-		-0-	
10	2883 N	2791	-0-	-92	-0-	2791	2		N	-0-		-0-	
11	2850 N	2541	-0-	-309	-0-	2541	2		N	-0-		-0-	

ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585				
06	1290 N	587	-0-	-703	-0-	547	2	40	4	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	1280	2	58	4	N	-0-	-0-	
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1469	2	60	4	N	-0-	-0-	
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-	-0-	
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-	-0-	
11	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	1315	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 #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2490 N	2021	-0-	-469	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1712	-0-	-489	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
*11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918				
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2		N	-0-			-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442 2		N	-0-			-0-
08	558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2		N	-0-			-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2		N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742				
06	2100 N	2012	-0-	-88	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1922	-0-	-28	-0-	1922 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607				
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	860	-0-	-504	-0-	860 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	858	-0-	-552	-0-	858 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836				
06	750 N	322	-0-	-428	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	295 2		N	-0-			-0-
08	589 N	314	-0-	-275	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404				
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
06	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
*11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	230185	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11078	- 12196	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		3450 X	3328	-0-	-122	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398 2		N	-0-			-0-
08		3565 X	3314	-0-	-251	-0-	3314 2		N	-0-			-0-
09		3330 X	2262	-0-	-1068	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	595	-0-	-2846	-0-	595 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	1518	-0-	-1812	-0-	1518 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167	- 12415	
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
07		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
10		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
*11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400	- 12679	
06		1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
08		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
10		1891 N	1672	-0-	-219	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1736	-0-	-154	-0-	1736 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293	- 12371	
06		2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
08		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		N	-0-			-0-
10		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N	-0-			-0-
*11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306	- 12428	
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2		N	-0-			-0-
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
08		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-			-0-
09		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-			-0-
10		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		N	-0-			-0-
*11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012	- 12162	
06		3270 X	3183	-0-	-87	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
07		3379 X	3291	-0-	-88	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	3075	-0-	-304	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
09		3270 X	3189	-0-	-81	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
10		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	2823	-0-	-357	-0-	2823 2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230431	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791	- 7831	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852			
M	O	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		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2	N	-0-		
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		

CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690			
06	2880 X	1591	-0-	-1289	-0-	1591	2	N	-0-		
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2	N	-0-		
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2	N	-0-		
09	3390 X	1948	-0-	-1442	-0-	1948	2	N	-0-		
10	4030 X	463	-0-	-3567	-0-	463	2	N	-0-		
11	3900 X	26	-0-	-3874	-0-	26	2	N	-0-		

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062			
06	2190 N	2088	-0-	-102	-0-	2088	2	N	-0-		
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-		
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		
09	2100 N	1304	-0-	-796	-0-	1304	2	N	-0-		
10	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2	N	-0-		
11	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2	N	-0-		

WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279			
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-		
10	1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2	N	-0-		
11	1740 N	1333	-0-	-407	-0-	1333	2	N	-0-		

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388			
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		
07	1488 N	750	-0-	-738	-0-	750	2	N	-0-		
08	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2	N	-0-		
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011			
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-		
08	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1583	2	N	-0-		
09	1740 N	1064	-0-	-676	-0-	1064	2	N	-0-		
10	1798 N	1181	-0-	-617	-0-	1181	2	N	-0-		
11	1530 N	1042	-0-	-488	-0-	1042	2	N	-0-		

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430			
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	N	-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	2	N	-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	46	1	1541	2	N	-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	47	1	1558	2	N	-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1647	2	N	-0-
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312				
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
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 2		N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507				
06	2160 N	1406	-0-	-754	-0-	1406 2		N	-0-			51
07	2232 N	1647	-0-	-585	-0-	1647 2		N	-0-			51
08	1674 N	1062	-0-	-612	-0-	1062 2		N	-0-			51
09	1410 N	924	-0-	-486	-0-	924 2		N	-0-			51
10	1643 N	1102	-0-	-541	-0-	1102 2		N	-0-			51
*11	3000 N	3166	-0-	166	166	3166 2		N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436				
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	2502	-0-	-48	-0-	2502 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486				
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2		N	-0-			-0-
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
*11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209				
06	3150 X	2526	-0-	-624	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2638	-0-	-617	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2100	-0-	-1093	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
09	3090 X	1840	-0-	-1250	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2839	-0-	-354	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
*11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350				
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299				
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1263	-0-	-267	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050				
M	O	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
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-	-0-	
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-	-0-	
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-	-0-	
09	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2		N	-0-	-0-	
10	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	2225	2		N	-0-	-0-	
11	2160 N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2		N	-0-	-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406				
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-	-0-	
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-	
08	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047	2		N	-0-	-0-	
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-	
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2		N	-0-	-0-	
11	1020 N	831	-0-	-189	-0-	831	2		N	-0-	-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185				
06	5010 X	1787	-0-	-3223	-0-	1787	2		N	-0-	-0-	
07	3379 X	2270	-0-	-1109	-0-	2270	2		N	-0-	-0-	
08	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	2637	2		N	-0-	-0-	
09	3150 X	2293	-0-	-857	-0-	2293	2		N	-0-	-0-	
10	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2		N	-0-	-0-	
*11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-	-0-	

HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414				
06	3150 X	3029	-0-	-121	-0-	3029	2		N	-0-	9	
07	3255 X	3128	-0-	-127	-0-	3128	2		N	-0-	9	
08	3255 X	1970	-0-	-1285	-0-	1970	2		N	-0-	9	
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-	9	
10	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2		N	-0-	9	
11	3030 X	1868	-0-	-1162	-0-	1868	2		N	-0-	9	

CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715				
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2		N	-0-	-0-	
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-	-0-	
08	5301 X	4290	-0-	-1011	-0-	4290	2		N	-0-	-0-	
09	5130 X	2742	-0-	-2388	-0-	2742	2		N	-0-	-0-	
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-	-0-	
11	5130 X	4131	-0-	-999	-0-	4131	2		N	-0-	-0-	

PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208				
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-	-0-	
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-	-0-	
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-	-0-	
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-	

PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430				
06	2520 X	898	-0-	-1622	-0-	898	2		N	-0-	-0-	
07	2604 X	769	-0-	-1835	-0-	769	2		N	-0-	-0-	
08	2604 X	755	-0-	-1849	-0-	755	2		N	-0-	-0-	
09	2370 X	611	-0-	-1759	-0-	611	2		N	-0-	-0-	
10	1147 X	761	-0-	-386	-0-	761	2		N	-0-	-0-	
*11	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199		
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
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	584	-0-	-676	-0-	584	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333		
06	2520 X	2092	-0-	-428	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2335	-0-	-269	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2142	-0-	-462	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1915	-0-	-245	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1949	-0-	-376	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	2168	-0-	-82	-0-	2168	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11514 - 12817		
06	1920 N	1074	-0-	-846	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	726	-0-	-1258	-0-	726	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	627	-0-	-1016	-0-	627	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	601	-0-	-479	-0-	601	2	N	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
*11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564		
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
09	2250 N	2003	-0-	-247	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1413	-0-	-477	-0-	1413	2	N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10719 - 11406		
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2	N	-0-			138
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2	N	-0-			138
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2	N	-0-			138
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			138
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			138
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			138

CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510		
06	7020 X	6466	-0-	-554	-0-	6466	2	N	-0-			37
07	7254 X	6190	-0-	-1064	-0-	6190	2	N	-0-			37
08	7254 X	6055	-0-	-1199	-0-	6055	2	N	-0-			37
09	6480 X	6025	-0-	-455	-0-	6025	2	N	-0-			37
10	6696 X	6508	-0-	-188	-0-	6508	2	N	-0-			37
11	6480 X	6427	-0-	-53	-0-	6427	2	N	-0-			37

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140		
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	5029	-0-	-210	-0-	5029	2	N	-0-			-0-
08	5239 X	3828	-0-	-1411	-0-	3828	2	N	-0-			-0-
09	5070 X	4859	-0-	-211	-0-	4859	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4358	-0-	-881	-0-	4358	2	N	-0-			-0-
11	4920 X	3753	-0-	-1167	-0-	3753	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	233360	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12107 PERF.12600 - 15104			
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
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-		-0-
07	3410 X	2725	-0-	-685	-0-	2725	2		N	-0-		-0-
08	3410 X	8	-0-	-3402	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09	3300 X	4	-0-	-3296	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	3410 X	28	-0-	-3382	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	3300 X	16	-0-	-3284	-0-	16	2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID ->	233486	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	12530 PERF.11214 - 12269			
06	4890 X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2		N	-0-		45
07	4402 X	3701	-0-	-701	-0-	3701	2		N	-0-		45
08	4402 X	2920	-0-	-1482	-0-	2920	2		N	-0-		45
09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-		45
10	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-		45
*11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		N	-0-		45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	233490	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	13020 PERF.11554 - 11980			
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-		-0-
*11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	233491	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	12080 PERF.11310 - 11740			
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-		-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-		-0-
08	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2		N	-0-		-0-
09	2040 N	1643	-0-	-397	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-		-0-
*11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-		-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	233528	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12958 PERF.11462 - 11905			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	233531	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12550 PERF.11229 - 12408			
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2		N	-0-		-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
09	750 N	577	-0-	-173	-0-	577	2		N	-0-		-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-		-0-
11	690 N	212	-0-	-478	-0-	212	2		N	-0-		-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12726 PERF.11400 - 12560			
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2		N	-0-		-0-
10	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-			-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205					
06	2730 N	2535	-0-	-195	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
07	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
08	2635 N	2526	-0-	-109	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
09	2550 N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
*11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586					
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4282	2	38	4	N	-0-			-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	2	34	4	N	-0-			-0-
08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5748	2	42	4	N	-0-			-0-
09	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	174	-0-	-2182	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*11	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956					
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
11	2460 X	2169	-0-	-291	-0-	2169	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891					
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	800	-0-	-378	-0-	800	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572					
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
08	3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
10	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
*11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233957		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401					
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	775	-0-	-527	-0-	775	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	412	-0-	-938	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	641	-0-	-754	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400		
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
06	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
08	3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
09	2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2054	-0-	-674	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
*11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396		
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-		-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1399	-0-	-251	-0-	1399 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256		
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-		39
07	3100 N	4224	-0-	1124	1124	4224 2	N	-0-		39
08	3100 N	3571	-0-	471	1595	3571 2	N	-0-		39
09	3000 N	3265	-0-	265	1860	3265 2	N	-0-		39
10	4866 X	3006	-0-	-1860	-0-	3006 2	N	-0-		39
11	2850 X	1861	-0-	-989	-0-	1861 2	N	-0-		39

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698		
06	1980 N	1872	-0-	-108	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
07	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250		
06	900 N	524	-0-	-376	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07	682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2	N	-0-		-0-
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2	N	-0-		-0-
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	N	-0-		-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2	N	-0-		-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979		
06	2340 N	2018	-0-	-322	-0-	2018 2	N	-0-		-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-		-0-
08	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
*11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
06	1680 N	1449	-0-	-231	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-		-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-		-0-
*11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446			
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
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	60	
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-	60	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	60	
09	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2	N	-0-	60	
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-	60	
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	60	

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967			
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	26	
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	26	
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	26	
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-	26	
10	3100 N	4463	-0-	1363	1363	4463	2	N	-0-	26	
*11	2894 N	1531	-0-	-1363	-0-	1531	2	N	-0-	26	

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660			
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2	N	-0-	-0-	
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2	N	-0-	-0-	
11	990 N	508	-0-	-482	-0-	508	2	N	-0-	-0-	

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708			
06	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	
07	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2	N	-0-	-0-	
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-	-0-	
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	
10	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2	N	-0-	-0-	
11	2190 N	1822	-0-	-368	-0-	1822	2	N	-0-	-0-	

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	21	
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	21	
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-	21	
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-	21	
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-	21	
*11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	21	

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382			
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	-0-	
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2	N	-0-	-0-	
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258		
M	O	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
06		2370 N	-0- -0- -2370	-0-					N	-0-
07		2263 N	-0- -0- -2263	-0-					N	-0-
08		279 N	157 -0- -122	-0-	155	2	2	4	N	-0-
09		0 N	-0- -0- -0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0- -0- -0-	-0-					N	-0-
11		150 N	-0- -0- -150	-0-					N	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186		
06		2520 X	2318 -0- -202	-0-	2318	2			N	85
07		3318 X	3318 -0- -0-	-0-	3318	2			N	85
08		3317 X	3050 -0- -267	-0-	3050	2			N	85
09		3308 X	3308 -0- -0-	-0-	3308	2			N	85
10		3403 X	3403 -0- -0-	-0-	3403	2			N	85
*11		3220 X	3220 -0- -0-	-0-	3220	2			N	85

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561		
06		53 N	53 -0- -0-	-0-	53	2			N	-0-
07		93 N	23 -0- -70	-0-	23	2			N	-0-
08		56 N	56 -0- -0-	-0-	56	2			N	-0-
09		212 N	212 -0- -0-	-0-	212	2			N	-0-
10		37 N	37 -0- -0-	-0-	37	2			N	-0-
11		60 N	4 -0- -56	-0-	4	2			N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324		
06		3480 X	3261 -0- -219	-0-	3261	2			N	-0-
07		3472 X	3081 -0- -391	-0-	3081	2			N	-0-
08		3472 X	2612 -0- -860	-0-	2612	2			N	-0-
09		3270 X	3014 -0- -256	-0-	3014	2			N	-0-
10		3379 X	2715 -0- -664	-0-	2715	2			N	-0-
11		3270 X	2712 -0- -558	-0-	2712	2			N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401		
06		3780 X	2988 -0- -792	-0-	2988	2			N	-0-
07		4216 X	2339 -0- -1877	-0-	2339	2			N	-0-
08		4216 X	2494 -0- -1722	-0-	2494	2			N	-0-
09		4080 X	2190 -0- -1890	-0-	2190	2			N	-0-
10		3317 X	1938 -0- -1379	-0-	1938	2			N	-0-
11		3000 X	2454 -0- -546	-0-	2454	2			N	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377		
06		1860 N	1362 -0- -498	-0-	1362	2			N	-0-
07		1736 N	1240 -0- -496	-0-	1240	2			N	-0-
08		1705 N	1190 -0- -515	-0-	1190	2			N	-0-
09		1350 N	1044 -0- -306	-0-	1044	2			N	-0-
10		1240 N	1154 -0- -86	-0-	1154	2			N	-0-
11		1140 N	1081 -0- -59	-0-	1081	2			N	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395		
06		2318 N	2318 -0- -0-	-0-	2318	2			N	-0-
07		2386 N	2386 -0- -0-	-0-	2386	2			N	-0-
08		2313 N	2313 -0- -0-	-0-	2313	2			N	-0-
09		2029 N	2029 -0- -0-	-0-	2029	2			N	-0-
10		1766 N	1766 -0- -0-	-0-	1766	2			N	-0-
11		1590 N	872 -0- -718	-0-	872	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

06		3420 X	3248	-0-	-172	-0-		3248	2	N	-0-	24
07		3534 X	3076	-0-	-458	-0-		3076	2	N	-0-	24
08		3534 X	3267	-0-	-267	-0-		3267	2	N	-0-	24
09		3240 X	2836	-0-	-404	-0-		2836	2	N	-0-	24
10		3348 X	3002	-0-	-346	-0-		3002	2	N	-0-	24
11		3240 X	2963	-0-	-277	-0-		2963	2	N	-0-	24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392												
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-	-0-
07		248 N	174	-0-	-74	-0-		174	2	N	-0-	-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-		240	2	N	-0-	-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2	N	-0-	-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2	N	-0-	-0-
11		240 N	34	-0-	-206	-0-		34	2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180												
06		2970 X	2494	-0-	-476	-0-		2494	2	N	-0-	-0-
07		3069 X	2172	-0-	-897	-0-		2172	2	N	-0-	-0-
08		3069 X	2812	-0-	-257	-0-		2812	2	N	-0-	-0-
09		2700 X	1777	-0-	-923	-0-		1777	2	N	-0-	-0-
10		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		3033	2	N	-0-	-0-
11		2730 X	2584	-0-	-146	-0-		2584	2	N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582												
06		1380 N	821	-0-	-559	-0-		821	2	N	-0-	-0-
07		837 N	733	-0-	-104	-0-		733	2	N	-0-	-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2	N	-0-	-0-
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1767	2	N	-0-	-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368	2	N	-0-	-0-
*11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476												
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2	N	-0-	-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	2	N	-0-	-0-
08		1116 N	1082	-0-	-34	-0-		1082	2	N	-0-	-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2	N	-0-	-0-
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2	N	-0-	-0-
*11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2	N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022												
06		720 N	42	-0-	-678	-0-		42	2	N	-0-	114
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2	N	-0-	114
08		713 N	165	-0-	-548	-0-		165	2	N	-0-	114
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	2	N	-0-	114
10		1457 N	490	-0-	-967	-0-		490	2	N	-0-	114
*11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2	N	-0-	114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443												
06		2940 N	2876	-0-	-64	-0-		2876	2	N	-0-	-0-
07		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		2871	2	N	-0-	-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		2488	2	N	-0-	-0-
09		2880 N	-0-	-0-	-2880	-0-		-0-	2	N	-0-	-0-
10		2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-		-0-	2	N	-0-	-0-
11		2400 N	510	-0-	-1890	-0-		510	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 #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042		
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
06	6870 X	6559	-0-	-311	-0-	6559 2	N	-0-		-0-
07	7099 X	6539	-0-	-560	-0-	6539 2	N	-0-		-0-
08	7099 X	4774	-0-	-2325	-0-	4774 2	N	-0-		-0-
09	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081 2	N	-0-		-0-
10	6789 X	6476	-0-	-313	-0-	6476 2	N	-0-		-0-
11	6570 X	6038	-0-	-532	-0-	6038 2	N	-0-		-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556		
06	3630 X	3326	-0-	-304	-0-	3326 2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3432	-0-	-319	-0-	3432 2	N	-0-		-0-
08	3751 X	3573	-0-	-178	-0-	3573 2	N	-0-		-0-
09	3510 X	3386	-0-	-124	-0-	3386 2	N	-0-		-0-
10	3565 X	2680	-0-	-885	-0-	2680 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	3420	-0-	-30	-0-	3420 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064		
06	2970 X	2042	-0-	-928	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	1459	-0-	-1982	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	1924	-0-	-1517	-0-	1924 2	N	-0-		-0-
09	3330 X	2329	-0-	-1001	-0-	2329 2	N	-0-		-0-
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-		-0-
11	2040 X	2011	-0-	-29	-0-	2011 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992		
06	2730 X	1654	-0-	-1076	-0-	1654 2	Y	-0-		-0-
07	1984 X	1535	-0-	-449	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
08	2480 X	1618	-0-	-862	-0-	1618 2	Y	-0-		-0-
09	2400 X	1541	-0-	-859	-0-	1541 2	Y	-0-		-0-
10	2480 X	2237	-0-	-243	-0-	2237 2	Y	-0-		-0-
11	1650 X	1210	-0-	-440	-0-	1210 2	Y	-0-		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
06	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403 2	N	-0-		-0-
07	3565 X	2656	-0-	-909	-0-	2656 2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	3065 2	N	-0-		-0-
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2	N	-0-		-0-
10	3503 X	3384	-0-	-119	-0-	3384 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	2820	-0-	-570	-0-	2820 2	N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		7
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		7
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	200 2	N	-0-		7
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		7
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		7
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2	N	-0-		7

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
07	2418 N	1935	-0-	-483	-0-	1935 2	N	-0-		-0-
08	2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2420 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	2149	-0-	-131	-0-	2149 2	N	-0-		-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-		-0-
11	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	2304 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802		
M	O	GAS	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
06	2970 X	2833	-0-	-137	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2662	-0-	-407	-0-	2662	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
09	2820 X	2277	-0-	-543	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	464	-0-	-2450	-0-	464	2	N	-0-			-0-
*11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338		
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
07	93 X	36	-0-	-57	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416		
06	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	2	N	-0-			-0-
07	1698 N	1663	-0-	-35	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
10	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
*11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422		
06	3690 X	2319	-0-	-1371	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	1566	-0-	-2247	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2	N	-0-			-0-
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	2717	-0-	-1243	-0-	2717	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169		
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114		
06	3000 N	3357	-0-	357	357	3357	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3486	-0-	386	743	3486	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2595	-0-	-505	238	2595	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2285	-0-	-565	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2298	-0-	-552	-0-	2298	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472		
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
*11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2	N	-0-			-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	-0-			-0-
08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	3547	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3325	-0-	-695	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3321	-0-	-833	-0-	3321	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	2700	-0-	-1320	-0-	2700	2	N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478			
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-	-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	-0-	-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-	-0-
09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-	-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	N	-0-	-0-
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1649	2	N	-0-	-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
06	1860 X	716	-0-	-1144	-0-	702	2	14	4	N	-0-	-0-
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4554	2	50	4	N	-0-	-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3571	2	42	4	N	-0-	-0-
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-	-0-
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-	-0-
*11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-	-0-
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-	-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-	-0-
09	3060 X	2330	-0-	-730	-0-	2330	2			N	-0-	-0-
10	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	2817	2			N	-0-	-0-
11	3060 X	2774	-0-	-286	-0-	2774	2			N	-0-	-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-	-0-
07	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
08	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-	-0-
09	2130 N	1479	-0-	-651	-0-	1479	2			N	-0-	-0-
10	1798 N	938	-0-	-860	-0-	938	2			N	-0-	-0-
11	1620 N	1279	-0-	-341	-0-	1279	2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520			
06	1830 N	1100	-0-	-730	-0-	1100	2			N	-0-	-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	-0-
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-	-0-
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-	-0-
10	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2			N	-0-	-0-
11	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	2207	2			N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533			
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590	
M	O	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
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-	-0-
08	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2	N	-0-	-0-
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	157 2	N	-0-	-0-
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	147 2	N	-0-	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2	N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891	
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-	-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1448	-0-	-172	-0-	1448 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	950	-0-	-460	-0-	950 2	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302	
06	3600 X	2458	-0-	-1142	-0-	2458 2	N	-0-	-0-
07	4030 X	2378	-0-	-1652	-0-	2378 2	N	-0-	-0-
08	4030 X	2123	-0-	-1907	-0-	2123 2	N	-0-	-0-
09	3900 X	1802	-0-	-2098	-0-	1802 2	N	-0-	-0-
10	2883 X	1781	-0-	-1102	-0-	1781 2	N	-0-	-0-
11	2460 X	1669	-0-	-791	-0-	1669 2	N	-0-	-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606	
06	810 N	566	-0-	-244	-0-	566 2	N	-0-	-0-
07	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 2	N	-0-	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	-0-
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	491 2	N	-0-	-0-
10	682 N	524	-0-	-158	-0-	524 2	N	-0-	-0-
11	600 N	428	-0-	-172	-0-	428 2	N	-0-	-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
10	465 N	192	-0-	-273	-0-	192 2	N	-0-	-0-
11	330 N	151	-0-	-179	-0-	151 2	N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068	
06	4710 X	4000	-0-	-710	-0-	4000 2	N	-0-	-0-
07	4185 X	3976	-0-	-209	-0-	3976 2	N	-0-	-0-
08	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	3222 2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779 2	N	-0-	-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2	N	-0-	-0-
11	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	3661 2	N	-0-	-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246	
06	2250 N	1505	-0-	-745	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 2	N	-0-	-0-
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-	-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1367 2	N	-0-	-0-
11	2490 N	1458	-0-	-1032	-0-	1458 2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960		
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
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2	N	-0-	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639		
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3348 X	2561	-0-	-787	-0-	2561 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3240 X	2107	-0-	-1133	-0-	2107 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	1606	-0-	-1742	-0-	1606 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	1586	-0-	-1654	-0-	1586 2	N	-0-	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994		
06	7890 X	6596	-0-	-1294	-0-	6596 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8153 X	6758	-0-	-1395	-0-	6758 2	N	-0-	-0-	-0-
08	8153 X	5698	-0-	-2455	-0-	5698 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7230 X	5764	-0-	-1466	-0-	5764 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7471 X	6496	-0-	-975	-0-	6496 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6600 X	5965	-0-	-635	-0-	5965 2	N	-0-	-0-	-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074		
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738		
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2635 X	2104	-0-	-531	-0-	2104 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2670 X	2185	-0-	-485	-0-	2185 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	2188 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2730 X	1706	-0-	-1024	-0-	1706 2	N	-0-	-0-	-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280		
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5332 X	4548	-0-	-784	-0-	4548 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5160 X	4200	-0-	-960	-0-	4200 2	N	-0-	-0-	-0-

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	N	-0-	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAY,	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	7	RRCID ->	247407	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11174 - 12431	
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
06		240 N	148	-0-	-92	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
08		217 N	124	-0-	-93	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
10		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-

DAY,	W. H. ETAL	GAS UNIT #1	WELL #:	6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	11116 - 13830	
06		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2		N	-0-			-0-
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138 2		N	-0-			-0-
08		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030 2		N	-0-			-0-
09		5820 X	5219	-0-	-601	-0-	5219 2		N	-0-			-0-
10		6138 X	5259	-0-	-879	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	4752	-0-	-1188	-0-	4752 2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10142 - 11053			
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			46
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			46
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			46
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			46
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			46
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT	WELL #:	9	RRCID ->	247474	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.	11271 - 12393			
06		1890 N	1838	-0-	-52	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
09		1830 N	1745	-0-	-85	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
10		2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1978	-0-	-32	-0-	1978 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT	WELL #:	10	RRCID ->	247798	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12578	PERF.	11202 - 12366			
06		3570 X	3393	-0-	-177	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	1047	-0-	-2642	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	2300	-0-	-1389	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
11		3390 X	3283	-0-	-107	-0-	3283 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT	WELL #:	15	RRCID ->	247802	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	11132 - 12232			
06		900 N	398	-0-	-502	-0-	398 2		N	-0-			51
07		558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2		N	-0-			51
08		558 N	26	-0-	-532	-0-	26 2		N	-0-			51
09		390 N	30	-0-	-360	-0-	30 2		N	-0-			51
10		372 N	199	-0-	-173	-0-	199 2		N	-0-			51
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			51

CURRY GAS UNIT	WELL #:	12	RRCID ->	247878	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	11174 - 12460			
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1075	-0-	-815	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1442	-0-	-511	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742				
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
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
09	480 N	371	-0-	-109	-0-	371 2		N	-0-			-0-
10	620 N	369	-0-	-251	-0-	369 2		N	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392				
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2743	-0-	-171	-0-	2743 2		N	-0-			-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-			-0-
09	3510 X	2639	-0-	-871	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3060	-0-	-567	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
11	3510 X	2932	-0-	-578	-0-	2932 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345				
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2		N	-0-			-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		N	-0-			-0-
*11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454				
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-			-0-
07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-			-0-
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-			-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-			-0-
*11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438				
06	930 N	742	-0-	-188	-0-	742 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	942	-0-	-329	-0-	942 2		N	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	829	-0-	-349	-0-	829 2		N	-0-			-0-
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295				
06	4890 X	3069	-0-	-1821	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
07	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2		N	-0-			-0-
08	3844 X	3031	-0-	-813	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
09	3630 X	2242	-0-	-1388	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 2		N	-0-			-0-
*11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895				
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
*11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550			
M	O	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
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-	-0-	-0-

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386			
06	1890 N	345	-0-	-1545	-0-	345	2	N	-0-	-0-	25
07	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	25
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-	-0-	25
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-	-0-	25
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-	-0-	25
11	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2	N	-0-	-0-	25

BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040			
06	2100 X	2052	-0-	-48	-0-	2052	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	2118	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2072	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2040 X	1993	-0-	-47	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2108 X	1620	-0-	-488	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2040 X	1770	-0-	-270	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	-0-

BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087			
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5208 X	5162	-0-	-46	-0-	5162	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-	-0-	-0-

ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320			
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-	-0-	88
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4886	2	N	2	9	90
08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2	N	-0-	-0-	90
09	4590 X	4111	-0-	-479	-0-	4110	2	N	1	9	91
10	4898 X	4254	-0-	-644	-0-	4254	2	N	-0-	-0-	91
11	4740 X	4272	-0-	-468	-0-	4254	2	N	16	9	107

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078			
06	3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	2777	-0-	-447	-0-	2777	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	2859	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770			
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2511 N	1442	-0-	-1069	-0-	1442	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1425	-0-	-405	-0-	1425	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522				
M	O	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
06	1170 N	903	-0-	-267	-0-		903 2		N	-0-		-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064 2		N	-0-		-0-
08	992 N	575	-0-	-417	-0-		575 2		N	-0-		-0-
09	900 N	669	-0-	-231	-0-		669 2		N	-0-		-0-
10	1054 N	875	-0-	-179	-0-		875 2		N	-0-		-0-
11	570 N	450	-0-	-120	-0-		450 2		N	-0-		-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496				
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		3209 2		N	-0-		-0-
07	2573 X	2406	-0-	-167	-0-		2406 2		N	-0-		-0-
08	2573 X	2087	-0-	-486	-0-		2087 2		N	-0-		-0-
09	2490 X	1654	-0-	-836	-0-		1654 2		N	-0-		-0-
10	2573 X	1792	-0-	-781	-0-		1792 2		N	-0-		-0-
*11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		3142 2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500				
06	4380 X	3951	-0-	-429	-0-		3951 2		N	-0-		-0-
07	4526 X	4060	-0-	-466	-0-		4060 2		N	-0-		-0-
08	4526 X	4293	-0-	-233	-0-		4293 2		N	-0-		-0-
09	4170 X	4052	-0-	-118	-0-		4052 2		N	-0-		-0-
10	4092 X	4046	-0-	-46	-0-		4046 2		N	-0-		-0-
*11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		4427 2		N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374				
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-		2342 2		N	-0-		-0-
07	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-		2392 2		N	-0-		-0-
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-		2400 2		N	-0-		-0-
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-		1941 2		N	-0-		-0-
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-		1467 2		N	-0-		-0-
*11	559 X	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532				
06	630 N	356	-0-	-274	-0-		356 2		N	-0-		-0-
07	589 N	216	-0-	-373	-0-		216 2		N	-0-		-0-
08	403 N	212	-0-	-191	-0-		212 2		N	-0-		-0-
09	360 N	144	-0-	-216	-0-		144 2		N	-0-		-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-		141 2		N	-0-		-0-
11	210 N	70	-0-	-140	-0-		70 2		N	-0-		-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686				
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		4439 2		N	-0-		-0-
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		4431 2		N	-0-		-0-
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-		4064 2		N	-0-		-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-		3887 2		N	-0-		-0-
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-		4367 2		N	-0-		-0-
*11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		4334 2		N	-0-		-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250				
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673 2		N	-0-		40
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2		N	-0-		40
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-		1682 2		N	-0-		40
09	1680 N	1635	-0-	-45	-0-		1635 2		N	-0-		40
10	1426 N	1209	-0-	-217	-0-		1209 2		N	-0-		40
11	1620 N	1065	-0-	-555	-0-		1065 2		N	-0-		40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512
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

06		2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
07		3038 X	2375	-0-	-663	-0-	2375 2			N	-0-	-0-
08		3038 X	2593	-0-	-445	-0-	2593 2			N	-0-	-0-
09		2610 X	2082	-0-	-528	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
10		2697 X	2572	-0-	-125	-0-	2572 2			N	-0-	-0-
11		2550 X	2411	-0-	-139	-0-	2411 2			N	-0-	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410
06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
07		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-	-0-
08		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2			N	-0-	-0-
09		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2			N	-0-	-0-
10		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			N	-0-	-0-
*11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2			N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342
06		240 N	20	-0-	-220	-0-	20 2			N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-
*11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324
06		2690 X	1606	-0-	-1084	-0-	1606 2			N	-0-	-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2			N	-0-	-0-
08		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2			N	-0-	-0-
09		2100 X	1801	-0-	-299	-0-	1801 2			N	-0-	-0-
10		2170 X	1482	-0-	-688	-0-	1482 2			N	-0-	-0-
*11		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526
06		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2			N	-0-	-0-
07		3472 X	2387	-0-	-1085	-0-	2387 2			N	-0-	-0-
08		3472 X	2371	-0-	-1101	-0-	2371 2			N	-0-	-0-
09		3360 X	2227	-0-	-1133	-0-	2227 2			N	-0-	-0-
10		2666 X	2212	-0-	-454	-0-	2212 2			N	-0-	-0-
11		2520 X	2244	-0-	-276	-0-	2244 2			N	-0-	-0-

BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296
06		2340 N	2076	-0-	-264	-0-	2076 2			N	-0-	-0-
07		2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000 2			N	-0-	-0-
08		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			N	-0-	-0-
09		2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999 2			N	-0-	-0-
10		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2			N	-0-	-0-
11		2100 N	2052	-0-	-48	-0-	2052 2			N	-0-	-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			N	-0-	-0-
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2			N	-0-	-0-
08		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2			N	-0-	-0-
09		1290 N	367	-0-	-923	-0-	367 2			N	-0-	-0-
10		1333 N	866	-0-	-467	-0-	866 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	662	-0-	-628	-0-	662 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790			
M	O	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
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2	N	-0-	-0-	
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2	N	-0-	-0-	
08	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2	N	-0-	-0-	
09	3870 X	3508	-0-	-362	-0-	3508	2	N	-0-	-0-	
10	3999 X	2979	-0-	-1020	-0-	2979	2	N	-0-	-0-	
11	3870 X	1810	-0-	-2060	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760			
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172			
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-	30	
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-	30	
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	-0-	30	
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-	30	
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-	30	
*11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-	30	
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462			
06	1470 N	761	-0-	-709	-0-	761	2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	621	-0-	-650	-0-	621	2	N	-0-	-0-	
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	
*11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532			
06	2760 N	1464	-0-	-1296	-0-	1464	2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	4024	-0-	924	-0-	4024	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2704	-0-	-396	528	2704	2	N	-0-	-0-	
09	2547 N	2019	-0-	-528	-0-	2019	2	N	-0-	-0-	
10	3007 X	2452	-0-	-555	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	
11	2910 X	1986	-0-	-924	-0-	1986	2	N	-0-	-0-	
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000			
06	3420 X	2821	-0-	-599	-0-	2763	2	58 4	N	-0-	
07	3534 X	2435	-0-	-1099	-0-	2397	2	38 4	N	-0-	
08	3534 X	1802	-0-	-1732	-0-	1748	2	54 4	N	-0-	
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-	
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-	
*11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-	
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242			
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID ->	251749	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	10904 - 11372	
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
06	2730 X	2108	-0-	-622	-0-	2108	2	N	-0-			97
07	2821 X	2243	-0-	-578	-0-	2243	2	N	-0-			97
08	2821 X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2	N	-0-			97
09	2700 X	2181	-0-	-519	-0-	2181	2	N	-0-			97
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			97
11	2130 N	1666	-0-	-464	-0-	1666	2	N	-0-			97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11368 - 12579	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846	PERF.	11472 - 12572	
06	1980 N	1512	-0-	-468	-0-	1512	2	N	-0-			39
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			39
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1 9 N	1			40
09	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1306	2	2 9 N	2			42
10	1395 N	974	-0-	-421	-0-	974	2	N	-0-			42
11	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141	2	N	-0-			42

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID ->	252362	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	10909 - 12298	
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	942	2	N	-0-			142
07	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2	N	-0-			142
*08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2	N	-0-			142
*09	930 N	269	-0-	-661	-0-	269	2	N	-0-			142
*10	1054 N	391	-0-	-663	-0-	391	2	N	-0-			142
11	990 N	346	-0-	-644	-0-	346	2	N	-0-			142

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	252365	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	11005 - 12244	
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
07	682 N	312	-0-	-370	-0-	312	2	N	-0-			-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID ->	252436	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	11174 - 12205	
06	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1090	-0-	-440	-0-	1090	2	N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	252440	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11006 - 12178	
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
07	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2	N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	801	-0-	-669	-0-	801	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 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
06	3090 X	2733	-0-	-357	-0-	2733 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2757	-0-	-436	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
08	3193 X	1588	-0-	-1605	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
09	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	2982 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2524	-0-	-514	-0-	2524 2	N	-0-		-0-
11	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	2576 2	N	-0-		-0-

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2	N	-0-		-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-		-0-
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-		-0-
*11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-		-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
06	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-		-0-
*11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-		130
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 2	N	-0-		130
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-		130
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-		130
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2	N	-0-		130
*11	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-		130

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
06	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	4046 2	N	-0-		-0-
07	4402 X	3622	-0-	-780	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
08	4402 X	3780	-0-	-622	-0-	3780 2	N	-0-		-0-
09	4260 X	3848	-0-	-412	-0-	3848 2	N	-0-		-0-
10	4185 X	3376	-0-	-809	-0-	3376 2	N	-0-		-0-
11	4050 X	2997	-0-	-1053	-0-	2997 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785		
06	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-		-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1602	-0-	-168	-0-	1602 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	1483 2	N	-0-		-0-

BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2	N	-0-		-0-	
09	1230 N	812	-0-	-418	-0-	812	2	N	-0-		-0-	
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		-0-	
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		-0-	

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711		
06	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2	N	-0-		-0-	
09	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-		-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060		
06	3150 X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2	N	-0-		-0-	
07	3255 X	2386	-0-	-869	-0-	2386	2	N	-0-		-0-	
08	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	2181	2	N	-0-		-0-	
09	2760 X	1705	-0-	-1055	-0-	1705	2	N	-0-		-0-	
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2	N	-0-		-0-	
*11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-		-0-	

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11657 - 12160		
06	2940 X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2	N	-0-		-0-	
07	3596 X	1896	-0-	-1700	-0-	1896	2	N	-0-		-0-	
08	3596 X	1500	-0-	-2096	-0-	1500	2	N	-0-		-0-	
09	3480 X	1234	-0-	-2246	-0-	1234	2	N	-0-		-0-	
10	2821 X	974	-0-	-1847	-0-	974	2	N	-0-		-0-	
*11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11366 - 11516		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249		
06	3270 X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2	N	-0-		-0-	
07	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2	N	-0-		-0-	
08	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3295	2	N	-0-		-0-	
09	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2	N	-0-		-0-	
10	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	3141	2	N	-0-		-0-	
11	3180 X	2814	-0-	-366	-0-	2814	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676		
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-		-0-	
07	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2637	2	N	-0-		-0-	
08	2759 X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2	N	-0-		-0-	
09	2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2	N	-0-		-0-	
10	2697 X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2	N	-0-		-0-	
11	2610 X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714		
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
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3854	-0-	-300	-0-	3854	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	2896	-0-	-1289	-0-	2896	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3663	-0-	-387	-0-	3663	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3800	-0-	-100	-0-	3800	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208		
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-			-0-

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324		
06	3300 X	3202	-0-	-98	-0-	3202	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2772	-0-	-638	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
08	3410 X	2952	-0-	-458	-0-	2952	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2904	-0-	-396	-0-	2904	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2644	-0-	-566	-0-	2644	2	N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421		
06	2580 X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2	N	-0-			64
07	2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2	N	-0-			64
08	2666 X	1692	-0-	-974	-0-	1692	2	N	-0-			64
09	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			64
10	2635 X	2534	-0-	-101	-0-	2534	2	N	-0-			64
11	2550 X	2226	-0-	-324	-0-	2226	2	N	-0-			64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088		
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			15
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			15
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			15
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2	N	-0-			15
10	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2	N	-0-			15
11	1350 N	1111	-0-	-239	-0-	1111	2	N	-0-			15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426		
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2	N	-0-			-0-
07	868 N	475	-0-	-393	-0-	475	2	N	-0-			-0-
08	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	2	N	-0-			-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
*11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744		
06	1230 N	900	-0-	-330	-0-	900	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	605	-0-	-449	-0-	605	2	N	-0-			-0-
09	900 N	734	-0-	-166	-0-	734	2	N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032		
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
06	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	2160	2	N	-0-	-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-	-0-
08	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2	N	-0-	-0-
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1680	-0-	-270	-0-	1680	2	N	-0-	-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
06	720 N	562	-0-	-158	-0-	562	2	N	-0-	52
07	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2	N	-0-	52
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	N	-0-	52
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	52
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	52
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238		
06	2370 N	2156	-0-	-214	-0-	2156	2	N	-0-	-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-	-0-
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-	-0-
09	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2080	2	N	-0-	-0-
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-	-0-
11	2580 N	2321	-0-	-259	-0-	2321	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
06	1470 X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2	N	-0-	-0-
07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-	-0-
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-	-0-
10	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2	N	-0-	-0-
*11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2	N	-0-	-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
06	3930 X	3331	-0-	-599	-0-	3331	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2	N	-0-	-0-
08	4061 X	2952	-0-	-1109	-0-	2952	2	N	-0-	-0-
09	3330 X	3281	-0-	-49	-0-	3281	2	N	-0-	-0-
10	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	3318	2	N	-0-	-0-
11	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	3217	2	N	-0-	-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-	-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-	-0-
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-	-0-
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2	N	-0-	-0-
11	1920 N	1293	-0-	-627	-0-	1293	2	N	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233		
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-	-0-
07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	N	-0-	-0-
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-	-0-
09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	N	-0-	-0-
10	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2	N	-0-	-0-
11	3750 X	1879	-0-	-1871	-0-	1879	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KEILLS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
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
06	2040 N	1569	-0-	-471	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1534 2	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280		
06	3330 X	373	-0-	-2957	-0-	373 2	N	-0-		25
07	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	3393 2	N	-0-		25
08	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	3409 2	N	-0-		25
09	3330 X	2562	-0-	-768	-0-	2562 2	N	-0-		25
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-		25
11	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	3022 2	N	-0-		25

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730		
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547		
06	660 N	437	-0-	-223	-0-	437 2	N	-0-		-0-
07	806 N	510	-0-	-296	-0-	510 2	N	-0-		-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2	N	-0-		-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934		
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	-0-		-0-
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
08	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2	N	-0-		-0-
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-		-0-
*11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254742		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571		
06	8100 X	7524	-0-	-576	-0-	7524 2	N	-0-		-0-
07	8370 X	6573	-0-	-1797	-0-	6573 2	N	-0-		-0-
08	8370 X	6741	-0-	-1629	-0-	6741 2	N	-0-		-0-
09	7560 X	6898	-0-	-662	-0-	6898 2	N	-0-		-0-
10	7812 X	4074	-0-	-3738	-0-	4074 2	N	-0-		-0-
*11	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
06		1740 N	1392	-0-	-348	-0-	1392	2		N	-0-	-0-
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-	-0-
08		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2		N	-0-	-0-
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-	-0-
10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-	-0-
*11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-	-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260												
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	47	1	3619	2	N	-0-
07		3751 X	3037	-0-	-714	-0-	47	1	2990	2	N	-0-
08		3751 X	3499	-0-	-252	-0-	49	1	3450	2	N	-0-
09		3630 X	3446	-0-	-184	-0-	47	1	3399	2	N	-0-
10		3751 X	2852	-0-	-899	-0-	49	1	2803	2	N	-0-
11		3630 X	3137	-0-	-493	-0-	47	1	3090	2	N	-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262												
06		2370 N	1444	-0-	-926	-0-	1444	2		N	-0-	-0-
07		2387 N	2107	-0-	-280	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-	-0-
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-	-0-
10		2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1759	2		N	-0-	-0-
*11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-	-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388												
06		570 N	427	-0-	-143	-0-	427	2		N	-0-	-0-
07		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-	-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-	-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-
11		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2		N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484												
06		3330 X	2243	-0-	-1087	-0-	2243	2		N	-0-	-0-
07		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2		N	-0-	-0-
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-	-0-
09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-	-0-
10		4743 X	2135	-0-	-2608	-0-	2135	2		N	-0-	-0-
11		4590 X	1861	-0-	-2729	-0-	1861	2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846												
06		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-	-0-
07		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		N	-0-	-0-
08		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2		N	-0-	-0-
09		4380 X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2		N	-0-	-0-
10		4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	2851	2		N	-0-	-0-
11		4380 X	2715	-0-	-1665	-0-	2715	2		N	-0-	-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350												
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-	-0-
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-	-0-
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-	-0-
09		2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2		N	-0-	-0-
10		2325 N	1597	-0-	-728	-0-	1597	2		N	-0-	-0-
11		2250 N	1502	-0-	-748	-0-	1502	2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		-0-
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2	N	-0-		-0-
08	2542 N	1735	-0-	-807	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
09	2460 N	1753	-0-	-707	-0-	1753 2	N	-0-		-0-
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2	N	-0-		-0-
*11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925		
06	2550 N	2029	-0-	-521	-0-	2029 2	N	-0-		-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
08	2511 N	2208	-0-	-303	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
10	2449 N	2181	-0-	-268	-0-	2181 2	N	-0-		-0-
*11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790		
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480		
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-		-0-
08	3317 X	2844	-0-	-473	-0-	2844 2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2456	-0-	-754	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	2587	-0-	-730	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2629 2	N	-0-		-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009		
06	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301 2	N	-0-		26
07	2635 N	2311	-0-	-324	-0-	2311 2	N	-0-		26
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		26
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	-0-		26
10	3100 N	3102	-0-	2	-0-	3102 2	N	-0-		26
*11	2924 N	2922	-0-	-2	-0-	2922 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		
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2	N	-0-		87
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2	N	-0-		87
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	N	-0-		87
09	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315 2	N	-0-		87
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2	N	-0-		87
*11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2	N	-0-		87

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	N	-0-		-0-
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
08	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
*11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206				
M	O	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
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		-0-	
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-		-0-	
08	1426 N	537	-0-	-889	-0-	537	2	N	-0-		-0-	
09	1740 N	520	-0-	-1220	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
10	2046 N	1095	-0-	-951	-0-	1095	2	N	-0-		-0-	
11	510 N	176	-0-	-334	-0-	176	2	N	-0-		-0-	

HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950				
06	5550 X	3379	-0-	-2171	-0-	3379	2	N	-0-		-0-	
07	4898 X	4074	-0-	-824	-0-	4074	2	N	-0-		-0-	
08	4898 X	3680	-0-	-1218	-0-	3680	2	N	-0-		-0-	
09	4530 X	4227	-0-	-303	-0-	4227	2	N	-0-		-0-	
10	4061 X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2	N	-0-		-0-	
*11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2	N	-0-		-0-	

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183				
06	3030 X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2	N	-0-		38	
07	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2	N	-0-		38	
08	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2	N	-0-		38	
09	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2	N	-0-		38	
10	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2	N	-0-		38	
11	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624	2	N	-0-		38	

HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370				
06	2880 X	2331	-0-	-549	-0-	2331	2	N	-0-		-0-	
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-		-0-	
08	2759 X	2757	-0-	-2	-0-	2757	2	N	-0-		-0-	
09	2670 X	2375	-0-	-295	-0-	2375	2	N	-0-		-0-	
10	2945 X	2113	-0-	-832	-0-	2113	2	N	-0-		-0-	
11	2850 X	2227	-0-	-623	-0-	2227	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824				
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2	N	-0-		-0-	

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434				
06	2640 X	894	-0-	-1746	-0-	894	2	N	-0-		-0-	
07	2015 X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2	N	-0-		-0-	
08	2015 X	1204	-0-	-811	-0-	1204	2	N	-0-		-0-	
09	1770 X	1197	-0-	-573	-0-	1197	2	N	-0-		-0-	
10	1550 X	839	-0-	-711	-0-	839	2	N	-0-		-0-	
*11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734		
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
06	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	1323 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	620	-0-	-992	-0-	620 2	N	-0-		-0-
08	1550 N	768	-0-	-782	-0-	768 2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605		
06	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258 2	N	-0-		-0-
07	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846 2	N	-0-		-0-
08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486 2	N	-0-		-0-
09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038 2	N	-0-		-0-
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637 2	N	-0-		-0-
11	6000 X	4009	-0-	-1991	-0-	4009 2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826		
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-		-0-
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2	N	-0-		-0-
08	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579 2	N	-0-		-0-
09	2700 X	2324	-0-	-376	-0-	2324 2	N	-0-		-0-
10	2914 X	2155	-0-	-759	-0-	2155 2	N	-0-		-0-
11	2820 X	1964	-0-	-856	-0-	1964 2	N	-0-		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273		
06	2160 N	1398	-0-	-762	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-		-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085 2	N	-0-		-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360		
06	2070 X	1633	-0-	-437	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	N	-0-		-0-
08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2	N	-0-		-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-		-0-
10	2139 X	1922	-0-	-217	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
11	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829 2	N	-0-		-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278		
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	4109 2	N	-0-		-0-
08	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2	N	-0-		-0-
09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2	N	-0-		-0-
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2	N	-0-		-0-
*11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 2	N	-0-		-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876		
06	5340 X	4247	-0-	-1093	-0-	4247 2	N	-0-		21
07	5518 X	3611	-0-	-1907	-0-	3611 2	N	-0-		21
08	5518 X	3416	-0-	-2102	-0-	3416 2	N	-0-		21
09	5340 X	3421	-0-	-1919	-0-	3421 2	N	-0-		21
10	5518 X	2745	-0-	-2773	-0-	2745 2	N	-0-		21
11	4260 X	3246	-0-	-1014	-0-	3246 2	N	-0-		21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			24
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		N	-0-			24
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-			24
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2		N	-0-			24
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-			24
*11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-			24

HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450		
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 2		N	-0-			43
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			43
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			43
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			43
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			43
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			43

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803		
06	360 N	179	-0-	-181	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07	403 N	145	-0-	-258	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08	558 N	131	-0-	-427	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20 2		N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076		
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888		
06	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2324	-0-	-63	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
08	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
09	2310 X	2165	-0-	-145	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
10	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
11	2310 X	2296	-0-	-14	-0-	2296 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785		
06	5730 X	4642	-0-	-1088	-0-	4642 2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	5012 2		N	-0-			-0-
08	5921 X	3443	-0-	-2478	-0-	3443 2		N	-0-			-0-
09	5730 X	3447	-0-	-2283	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-			-0-
*11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530		
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
10	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 2		N	-0-			-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706		
M	O	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
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930		
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
07	2108 X	1897	-0-	-211	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
09	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
*11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076		
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	1619	-0-	-613	-0-	1619 2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1524	-0-	-396	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	1386 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851		
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1214	-0-	-677	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1362	-0-	-408	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469		
06	4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	3403 2		Y	-0-			27
07	4619 X	3077	-0-	-1542	-0-	3077 2		Y	-0-			27
08	4619 X	4448	-0-	-171	-0-	4448 2		Y	-0-			27
09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		Y	-0-			27
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		Y	-0-			27
11	4290 X	2228	-0-	-2062	-0-	2228 2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322		
06	1140 N	809	-0-	-331	-0-	809 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788 2		N	-0-			-0-
09	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2		N	-0-			-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2		N	-0-			-0-
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617		
06	3360 X	3220	-0-	-140	-0-	3220 2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497 2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	2175	-0-	-1421	-0-	2175 2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3422	-0-	-58	-0-	3422 2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	2373	-0-	-1017	-0-	2373 2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280	
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
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2	N	-0-			-0-
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-			-0-
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2	N	-0-			-0-
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2	N	-0-			-0-
10	4092 X	2244	-0-	-1848	-0-	2244 2	N	-0-			-0-
11	3960 X	2979	-0-	-981	-0-	2979 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088	
06	4470 X	3197	-0-	-1273	-0-	3197 2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	4436 2	N	-0-			-0-
08	4619 X	3861	-0-	-758	-0-	3861 2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-	3589 2	N	-0-			-0-
10	4433 X	3616	-0-	-817	-0-	3616 2	N	-0-			-0-
11	4290 X	1731	-0-	-2559	-0-	1731 2	N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187	
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2	N	-0-			-0-
07	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2	N	-0-			-0-
08	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	3856 2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3535	-0-	-245	-0-	3535 2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786 2	N	-0-			-0-
*11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2	N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413 2	N	-0-			-0-
10	527 N	401	-0-	-126	-0-	401 2	N	-0-			-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
06	4020 X	2668	-0-	-1352	-0-	2668 2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3917	-0-	-237	-0-	3917 2	N	-0-			-0-
08	4154 X	4015	-0-	-139	-0-	4015 2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3410	-0-	-610	-0-	3410 2	N	-0-			-0-
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	3545 2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338	
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2	N	-0-			-0-
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-			-0-
08	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2	N	-0-			-0-
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2	N	-0-			-0-
10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 2	N	-0-			-0-
*11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
06	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855 2	N	-0-			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	N	-0-			-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-			-0-
*11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HENNDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030												
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

06		4080 X	3003	-0-	-1077	-0-	3003 2		N	-0-		-0-
07		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-		-0-
08		4216 X	4103	-0-	-113	-0-	4103 2		N	-0-		-0-
09		3840 X	1749	-0-	-2091	-0-	1749 2		N	-0-		-0-
10		4278 X	3901	-0-	-377	-0-	3901 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	2754 2		N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643												

06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2		N	-0-		-0-
08		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-		-0-
09		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-		-0-
10		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		N	-0-		-0-
*11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398												

06		600 N	251	-0-	-349	-0-	251 2		N	-0-		55
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		55
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		55
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		55
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		55
*11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313												

06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
07		961 N	904	-0-	-57	-0-	904 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	871	-0-	-359	-0-	871 2		N	-0-		-0-
10		899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		N	-0-		-0-
11		990 N	875	-0-	-115	-0-	875 2		N	-0-		-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397												

06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
11		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266 2		N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184												

06		2010 N	14	-0-	-1996	-0-	14 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	41	-0-	-1292	-0-	41 2		N	-0-		-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499												

06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-		-0-
07		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-		-0-
08		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	3164	-0-	-886	-0-	3164 2		N	-0-		-0-
10		4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
11		4140 X	3321	-0-	-819	-0-	3321 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	260318	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12358	PERF.10931	- 12082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06		2190 N	435	-0-	-1755	-0-	435 2		N	-0-	47 5		-0-
07		2139 N	1615	-0-	-524	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1455	-0-	-498	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-			-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
*11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12348	PERF.10907	- 12098	
06		7980 X	6972	-0-	-1008	-0-	6972 2		N	-0-			22
07		8432 X	6655	-0-	-1777	-0-	6655 2		N	-0-			22
08		8432 X	7378	-0-	-1054	-0-	7378 2		N	-0-			22
09		8160 X	6667	-0-	-1493	-0-	6667 2		N	-0-			22
10		8432 X	6886	-0-	-1546	-0-	6886 2		N	-0-			22
11		7140 X	6641	-0-	-499	-0-	6641 2		N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11105	- 12252	
06		2010 N	1693	-0-	-317	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2045	-0-	-125	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
10		2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
11		2370 N	1919	-0-	-451	-0-	1919 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	260711	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11125	- 12240	
06		2220 X	1730	-0-	-490	-0-	1730 2		N	-0-			126
07		2294 X	1568	-0-	-726	-0-	1568 2		N	-0-			126
08		2294 X	1328	-0-	-966	-0-	1328 2		N	-0-			126
09		2220 X	1125	-0-	-1095	-0-	1125 2		N	-0-			126
10		1891 X	1607	-0-	-284	-0-	1607 2		N	-0-			126
*11		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	260716	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11560	- 12003	
06		1800 N	1534	-0-	-266	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1270	-0-	-342	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
*11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	260754	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8560	- 10731	
06		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		N	-0-			-0-
07		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2		N	-0-			-0-
08		5239 X	4826	-0-	-413	-0-	4826 2		N	-0-			-0-
09		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 2		N	-0-			-0-
10		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2		N	-0-			-0-
*11		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	260764	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11280	- 11740	
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1464	-0-	-334	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2	N	-0-		-0-	
07	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	2	N	-0-		-0-	
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-	
09	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2	N	-0-		-0-	
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2	N	-0-		-0-	
11	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	2	N	-0-		-0-	

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212				
06	6060 X	4717	-0-	-1343	-0-	4717	2	N	-0-		-0-	
07	6262 X	4616	-0-	-1646	-0-	4616	2	N	-0-		-0-	
08	6262 X	5314	-0-	-948	-0-	5314	2	N	-0-		-0-	
09	5820 X	5355	-0-	-465	-0-	5355	2	N	-0-		-0-	
10	6014 X	5475	-0-	-539	-0-	5475	2	N	-0-		-0-	
11	5130 X	5112	-0-	-18	-0-	5112	2	N	-0-		-0-	

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254				
06	3000 N	5095	-0-	2095	4539	5095	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3991	-0-	891	5430	3991	2	N	-0-		-0-	
08	8801 X	3371	-0-	-5430	-0-	3371	2	N	-0-		-0-	
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-		-0-	
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-		-0-	
*11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-		-0-	

DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094				
06	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430	2	N	-0-		91	
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-		91	
08	2077 N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2	N	-0-		91	
09	1440 N	1211	-0-	-229	-0-	1211	2	N	-0-		91	
10	2108 N	1676	-0-	-432	-0-	1676	2	N	-0-		91	
11	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2	N	-0-		91	

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450				
06	6060 X	4703	-0-	-1357	-0-	4703	2	N	-0-		-0-	
07	6262 X	4191	-0-	-2071	-0-	4191	2	N	-0-		-0-	
08	6262 X	4797	-0-	-1465	-0-	4797	2	N	-0-		-0-	
09	5100 X	4000	-0-	-1100	-0-	4000	2	N	-0-		-0-	
10	5270 X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2	N	-0-		-0-	
11	4710 X	4502	-0-	-208	-0-	4502	2	N	-0-		-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776				
06	2910 X	2088	-0-	-822	-0-	2088	2	N	-0-		-0-	
07	3007 X	1545	-0-	-1462	-0-	1545	2	N	-0-		-0-	
08	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2	N	-0-		-0-	
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		-0-	
10	2170 X	2135	-0-	-35	-0-	2135	2	N	-0-		-0-	
11	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	2054	2	N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801				
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214		
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
06	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	3758 2		N	-0-	-0-
07	3968 X	3776	-0-	-192	-0-	3776 2		N	-0-	-0-
08	3968 X	2981	-0-	-987	-0-	2981 2		N	-0-	-0-
09	3840 X	2902	-0-	-938	-0-	2902 2		N	-0-	-0-
10	3968 X	2604	-0-	-1364	-0-	2604 2		N	-0-	-0-
11	3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	2479 2		N	-0-	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733		
06	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	2059 2		N	-0-	-0-
07	2666 X	1874	-0-	-792	-0-	1874 2		N	-0-	-0-
08	2666 X	1749	-0-	-917	-0-	1749 2		N	-0-	-0-
09	2580 X	1830	-0-	-750	-0-	1830 2		N	-0-	-0-
10	2480 X	1773	-0-	-707	-0-	1773 2		N	-0-	-0-
11	2070 X	2034	-0-	-36	-0-	2034 2		N	-0-	-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512		
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2588 2	6 9	Y	5	98
07	2852 X	1704	-0-	-1148	-0-	1704 2		Y	-0-	98
08	3565 X	1814	-0-	-1751	-0-	1814 2		Y	-0-	98
09	3450 X	1656	-0-	-1794	-0-	1646 2	10 9	Y	9	18
10	3565 X	1921	-0-	-1644	-0-	1921 2		Y	-0-	18
11	2580 X	2035	-0-	-545	-0-	2031 2	4 9	Y	4	22

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650		
06	3060 X	2195	-0-	-865	-0-	2195 2		N	-0-	-0-
07	3162 X	1454	-0-	-1708	-0-	1454 2		N	-0-	-0-
08	3162 X	2504	-0-	-658	-0-	2504 2		N	-0-	-0-
09	2550 X	2300	-0-	-250	-0-	2300 2		N	-0-	-0-
10	2263 X	1359	-0-	-904	-0-	1359 2		N	-0-	-0-
11	2430 X	2059	-0-	-371	-0-	2059 2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782		
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992		
06	1170 X	39	-0-	-1131	-0-	39 2		N	-0-	-0-
07	279 X	194	-0-	-85	-0-	194 2		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-	-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842		
06	1920 N	1464	-0-	-456	-0-	1464 2		N	-0-	37
07	2077 N	1745	-0-	-332	-0-	1745 2		N	-0-	37
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-	37
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009 2	4 9	N	4	41
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-	41
11	1830 N	1041	-0-	-789	-0-	1041 2		N	-0-	41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2	N	-0-		-0-
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
09	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
10	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-		-0-
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920	
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2	N	-0-		-0-
08	1891 N	621	-0-	-1270	-0-	621	2	N	-0-		-0-
09	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820	
06	1890 N	1382	-0-	-508	-0-	1382	2	N	-0-		-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-		-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	919	-0-	-600	-0-	919	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1409	-0-	-301	-0-	1409	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972	
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2	N	-0-		-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944	
06	2970 X	1764	-0-	-1206	-0-	1764	2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2166	-0-	-1027	-0-	2166	2	N	-0-		-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	-0-		-0-
09	3090 X	2522	-0-	-568	-0-	2522	2	N	-0-		-0-
10	2759 X	1871	-0-	-888	-0-	1871	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	2604	-0-	-726	-0-	2604	2	N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	2426	-0-	-1077	-0-	2426	2	N	-0-		-0-
08	3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
09	3390 X	2264	-0-	-1126	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
10	2697 X	1892	-0-	-805	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
11	2400 X	2227	-0-	-173	-0-	2227	2	N	-0-		-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
06	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2337	-0-	-670	-0-	2337	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	2456	2	N	-0-		-0-
09	2670 X	2272	-0-	-398	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
10	2697 X	2173	-0-	-524	-0-	2173	2	N	-0-		-0-
11	2550 X	1812	-0-	-738	-0-	1812	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	261564	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11440	- 11900	
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

06		600 N	501	-0-	-99	-0-	501 2		N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
08		434 N	349	-0-	-85	-0-	349 2		N	-0-			-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	4404	-0-	1304	-0-	4404 2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	3605	-0-	605	-0-	3605 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	262398	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11250	- 11673	
06		420 N	145	-0-	-275	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07		310 N	86	-0-	-224	-0-	86 2		N	-0-			-0-
08		186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262460	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.11050	- 12402	
06		2280 N	1533	-0-	-747	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1136	-0-	-394	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1023	-0-	-558	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
*11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	262485	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11678	- 12091	
06		2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2446	-0-	-127	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
10		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			-0-
11		2370 N	2257	-0-	-113	-0-	2257 2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262518	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.11202	- 12397	
06		1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
09		1320 N	996	-0-	-324	-0-	996 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	262613	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 8282	- 10994	
06		4800 X	2806	-0-	-1994	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	2750	-0-	-1652	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
08		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	3104	-0-	-316	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2696 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	4253	-0-	-547	-0-	4253 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262642	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12824	PERF.11358	- 12554	
06		2772 N	2585	-0-	-187	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
07		2666 X	1839	-0-	-827	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
08		2666 X	1151	-0-	-1515	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
09		2580 X	2173	-0-	-407	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
11		2580 X	840	-0-	-1740	-0-	840 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796			
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
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2	N	-0-			-0-
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2	N	-0-			-0-
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2	N	-0-			-0-
10	4898 X	3823	-0-	-1075	-0-	3823	2	N	-0-			-0-
11	4860 X	2878	-0-	-1982	-0-	2878	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212			
06	2610 N	2266	-0-	-344	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
09	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282			
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1667	-0-	-317	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1676	-0-	-244	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
*11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420			
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-			-0-
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2	N	-0-			-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
*11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-			-0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345			
06	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	47	1	3003	2	N	-0-	-0-
07	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	47	1	5627	2	N	-0-	-0-
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	49	1	5701	2	N	-0-	-0-
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	47	1	4839	2	N	-0-	-0-
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	49	1	4715	2	N	-0-	-0-
*11	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	47	1	4544	2	N	-0-	-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132			
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			82
07	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			82
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			82
09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			82
10	1674 X	1499	-0-	-175	-0-	1499	2	N	-0-			82
11	1650 X	1192	-0-	-458	-0-	1192	2	N	-0-			82

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125			
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2	N	-0-			-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2	N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2	N	-0-			-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2	N	-0-			-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174			
M	O	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
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1549	-0-	-404	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	951	-0-	-549	-0-	951 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206			
06	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2166	-0-	-655	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
08	2821 X	1974	-0-	-847	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
09	2160 N	2035	-0-	-125	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1907	-0-	-263	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1824 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111			
06	2220 N	2079	-0-	-141	-0-	2073 2	6 9	Y	5			98
07	2883 X	1758	-0-	-1125	-0-	1758 2		Y	-0-			98
08	2883 X	1689	-0-	-1194	-0-	1689 2		Y	-0-			98
09	2790 X	1020	-0-	-1770	-0-	1010 2	10 9	Y	9	89 1		18
10	2883 X	911	-0-	-1972	-0-	911 2		Y	-0-			18
*11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2500 2	4 9	Y	4			22

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424			
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2		N	-0-			-0-
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
*11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117			
06	3780 X	3176	-0-	-604	-0-	3176 2		N	-0-			28
07	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243 2		N	-0-			28
08	3317 X	2364	-0-	-953	-0-	2364 2		N	-0-			28
09	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805 2		N	-0-			28
10	3286 X	2455	-0-	-831	-0-	2455 2		N	-0-			28
11	3180 X	2423	-0-	-757	-0-	2423 2		N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253			
06	3660 X	625	-0-	-3035	-0-	625 2		N	-0-			-0-
07	3782 X	779	-0-	-3003	-0-	779 2		N	-0-			-0-
08	3782 X	1456	-0-	-2326	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
09	2370 X	924	-0-	-1446	-0-	924 2		N	-0-			-0-
10	1860 X	658	-0-	-1202	-0-	658 2		N	-0-			-0-
*11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226			
06	2910 N	1776	-0-	-1134	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2535	-0-	-38	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
10	2852 N	2356	-0-	-496	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2287	-0-	-173	-0-	2287 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067		
M	O	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
06	1380	N	932	-0-	-448	-0-	932 2	N	-0-			80
07	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1222 2	N	-0-			80
08	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421 2	N	-0-			80
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	697 2	N	-0-			80
10	1209	N	590	-0-	-619	-0-	590 2	N	-0-			80
11	1380	N	999	-0-	-381	-0-	999 2	N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-			-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-			-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-			-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-			-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-			-0-
11	1680	N	736	-0-	-944	-0-	736 2	N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	3941 2	N	-0-			-0-
08	4681	X	2672	-0-	-2009	-0-	2672 2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4182	-0-	-348	-0-	4182 2	N	-0-			-0-
10	4526	X	2208	-0-	-2318	-0-	2208 2	N	-0-			-0-
11	4380	X	1977	-0-	-2403	-0-	1977 2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
06	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	3315 2	N	-0-			-0-
07	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	2832 2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	3200 2	N	-0-			-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2	N	-0-			-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2619	-0-	-711	-0-	2619 2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348		
06	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	2338 2	N	-0-			-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2	N	-0-			-0-
08	2635	X	942	-0-	-1693	-0-	942 2	N	-0-			-0-
09	2550	X	977	-0-	-1573	-0-	977 2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2473 2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	1924 2	N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930		
06	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	3807 2	N	-0-			168
07	4805	X	3630	-0-	-1175	-0-	3630 2	N	-0-			168
08	4805	X	3392	-0-	-1413	-0-	3281 2	N	101			269
09	4530	X	3163	-0-	-1367	-0-	3163 2	N	-0-	181 1		88
10	4247	X	3646	-0-	-601	-0-	3646 2	N	-0-			88
11	3810	X	3203	-0-	-607	-0-	3203 2	N	-0-			88

COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380		
06	3510	X	2699	-0-	-811	-0-	2699 2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2451	-0-	-990	-0-	2451 2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2682	-0-	-759	-0-	2682 2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2735	-0-	-535	-0-	2735 2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065 2	N	-0-			-0-
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1294	-0-	-628	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278				
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-			-0-
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-			-0-
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2	N	-0-			-0-
09	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2	N	-0-			-0-
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-			-0-
*11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356				
06	1020 N	941	-0-	-79	-0-	941	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	833	-0-	-252	-0-	833	2	N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2	N	-0-			-0-
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2	N	-0-			-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2	N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355				
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1281	-0-	-579	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366				
06	2520 N	1813	-0-	-707	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	1674	-0-	-775	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
*11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050				
06	11280 X	10201	-0-	-1079	-0-	10201	2	N	-0-			18
07	10664 X	10416	-0-	-248	-0-	10416	2	N	-0-			18
08	11563 X	10568	-0-	-995	-0-	10568	2	N	-0-			18
09	11190 X	10733	-0-	-457	-0-	10733	2	N	-0-			18
10	11563 X	10359	-0-	-1204	-0-	10359	2	N	-0-			18
11	10230 X	9879	-0-	-351	-0-	9879	2	N	-0-			18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306				
06	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2	N	-0-			92
07	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2	N	-0-			92
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			92
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649	2	N	-0-			92
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			92
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1596	2	N	-0-			92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2	N	-0-		-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2	N	-0-		-0-
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2	N	-0-		-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2	N	-0-		-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2	N	-0-		-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2	N	-0-		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960				
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2	N	-0-		-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2	N	-0-		-0-
10	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2	N	-0-		-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389				
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2776	2	N	-0-		-0-
07	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2	N	-0-		-0-
08	3224	X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2	N	-0-		-0-
09	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2832	2	N	-0-		-0-
10	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2	N	-0-		-0-
11	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2	N	-0-		-0-

COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236				
06	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2	N	-0-		-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-		-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-		-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-		-0-
10	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3134	2	N	-0-		-0-
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	N	-0-		-0-

ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989				
06	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-		101
07	1550	X	1260	-0-	-290	-0-	1260	2	N	-0-		101
08	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1136	2	N	-0-		101
09	1890	X	1806	-0-	-84	-0-	1806	2	N	-0-		101
10	1953	X	1036	-0-	-917	-0-	1036	2	N	-0-		101
11	1890	X	1465	-0-	-425	-0-	1465	2	N	-0-		101

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660				
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-		-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
11	510	N	54	-0-	-456	-0-	54	2	N	-0-		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390				
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2	N	-0-		-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2	N	-0-		-0-
08	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2	N	-0-		-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2	N	-0-		-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10402 - 11428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			N	-0-			-0-
*11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075				
06	3060 X	1553	-0-	-1507	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	2013	-0-	-1149	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
09	2880 X	2364	-0-	-516	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
10	2015 X	1895	-0-	-120	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	352	-0-	-2648	-0-	352	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479				
06	2100 X	561	-0-	-1539	-0-	561	2			N	-0-			-0-
07	2170 X	497	-0-	-1673	-0-	497	2			N	-0-			-0-
08	1581 X	826	-0-	-755	-0-	826	2			N	-0-			-0-
09	870 X	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
*11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777				
06	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
08	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
09	3810 X	3426	-0-	-384	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
10	3999 X	3127	-0-	-872	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
11	3870 X	3014	-0-	-856	-0-	3014	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366				
06	3300 X	3121	-0-	-179	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
07	3534 X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
08	3534 X	3022	-0-	-512	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
09	3420 X	2799	-0-	-621	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
10	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	2068	-0-	-1052	-0-	2068	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826				
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-

STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478				
06	22470 X	18799	-0-	-3671	-0-	18766	2	33	9	N	30			212
07	23219 X	20798	-0-	-2421	-0-	20748	2	50	9	N	45	179	1	78
08	23219 X	16124	-0-	-7095	-0-	16124	2			N	-0-			78
09	21510 X	11022	-0-	-10488	-0-	11022	2			N	-0-			78
10	25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	25005	2			N	-0-			78
*11	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	22986	2			N	-0-			78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROBERTS, L. F.		WELL #:		5H	RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12300 -	15928
M	O	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
06	8130 X	6390	-0-	-1740	-0-	6390	2		N	-0-		87
07	8401 X	6126	-0-	-2275	-0-	6126	2		N	-0-		87
08	8401 X	5838	-0-	-2563	-0-	5838	2		N	-0-		87
09	6390 X	5216	-0-	-1174	-0-	5216	2		N	-0-		87
10	6603 X	5983	-0-	-620	-0-	5983	2		N	-0-		87
11	6390 X	5726	-0-	-664	-0-	5726	2		N	-0-		87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12365 -	16493
06	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2		N	-0-		27
07	20212 X	19555	-0-	-657	-0-	19555	2		N	-0-		27
08	20212 X	19950	-0-	-262	-0-	19950	2		N	-0-		27
09	19560 X	18394	-0-	-1166	-0-	18394	2		N	-0-		27
10	20150 X	17957	-0-	-2193	-0-	17957	2		N	-0-		27
11	19320 X	15807	-0-	-3513	-0-	15807	2		N	-0-		27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.12045 -	15508
06	22740 X	20516	-0-	-2224	-0-	20470	2	46 9	N	42	180 1	92
07	23498 X	19985	-0-	-3513	-0-	19985	2		N	-0-		92
08	22909 X	19754	-0-	-3155	-0-	19754	2		N	-0-		92
09	22170 X	18582	-0-	-3588	-0-	18554	2	28 9	N	25		117
10	22909 X	18394	-0-	-4515	-0-	18394	2		N	-0-		117
11	20520 X	17814	-0-	-2706	-0-	17814	2		N	-0-		117

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588 -	15436
06	11880 X	10016	-0-	-1864	-0-	10016	2		N	-0-		26
07	12276 X	10166	-0-	-2110	-0-	10166	2		N	-0-		26
08	12276 X	10070	-0-	-2206	-0-	9884	2	186 9	N	169	173 1	22
09	11160 X	8527	-0-	-2633	-0-	8527	2		N	-0-		22
10	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2		N	-0-		22
*11	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2		N	-0-		22

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857 -	18286
06	16170 X	12786	-0-	-3384	-0-	12786	2		N	-0-		77
07	15779 X	13742	-0-	-2037	-0-	13742	2		N	-0-		77
08	15779 X	14425	-0-	-1354	-0-	14425	2		N	-0-		77
09	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2		N	-0-		77
10	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16863	2		N	-0-		77
*11	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	2		N	-0-		77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11784 -	14306
06	45660 X	37174	-0-	-8486	-0-	37174	2		N	-0-		82
07	45322 X	36900	-0-	-8422	-0-	36900	2		N	-0-		82
08	45322 X	36113	-0-	-9209	-0-	36056	2	57 9	N	52		134
09	40680 X	33736	-0-	-6944	-0-	33736	2		N	-0-		134
10	39711 X	33935	-0-	-5776	-0-	33935	2		N	-0-		134
11	37170 X	31827	-0-	-5343	-0-	31827	2		N	-0-		134

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11657 -	16353
06	77850 X	67499	-0-	-10351	-0-	67455	2	44 9	N	40		105
07	80445 X	68364	-0-	-12081	-0-	68146	2	218 9	N	198	185 1	118
08	80445 X	66649	-0-	-13796	-0-	66590	2	59 9	N	54		172
09	70350 X	62550	-0-	-7800	-0-	62418	2	132 9	N	120	190 1	102
10	71455 X	62192	-0-	-9263	-0-	62159	2	33 9	N	30		132
11	67500 X	58320	-0-	-9180	-0-	58176	2	144 9	N	131	185 1	78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	11329	PERF. 11161 - 17040
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
06		37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	37721 2		N	-0-	-0-
07		46757 X	46757	-0-	-0-	-0-	46757 2		N	-0-	-0-
08		44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	44542 2		N	-0-	-0-
09		43127 X	43127	-0-	-0-	-0-	43127 2		N	-0-	-0-
10		43582 X	43582	-0-	-0-	-0-	43582 2		N	-0-	-0-
*11		44506 X	44506	-0-	-0-	-0-	44506 2		N	-0-	-0-

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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8010 - 8036
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COSSON		WELL #:		4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8032 - 8034
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-	2
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2			N	-0-	2
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-	2
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-	2
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	2
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-	2

XTO ENERGY INC.				945936							
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F	RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7960 - 8140
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	242 2			N	-0-	-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2			N	-0-	-0-
08	248 N	123	-0-	-125	-0-	123 2			N	-0-	-0-
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2			N	-0-	-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2			N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2			N	-0-	-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 8046 - 8224
06	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722 2			N	-0-	55
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1671 2	123 9		N	112	167
08	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1605 2	9 9		N	8	175
09	1710 N	1468	-0-	-242	-0-	1468 2			N	-0-	175
10	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298 2			N	-0-	175
11	1560 N	1169	-0-	-391	-0-	1169 2			N	-0-	175

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	2490 X	1492	-0-	-998	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2552	-0-	-21	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	2111	-0-	-229	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2184	-0-	-366	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B)			//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936						
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	266472	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12785 PERF. 8285 - 8370
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	267616	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8007 - 8184
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	275785	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	11676 PERF. 7984 - 8087
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BUTLER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	282198	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	11917 PERF. 8116 - 8300
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	282845	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12700 PERF. 8087 - 8291
06		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2		N	-0-
07		1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2		N	-0-
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-
10		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2		N	-0-
11		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2		N	-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766 PERF. 8210 - 8390
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-
09		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-
10		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-
*11		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595				
M	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
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			15
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			15
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			15
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			15
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			15
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			15

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584				
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2	N	-0-			39
07	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2	N	-0-			39
08	6696 X	5348	-0-	-1348	-0-	5348	2	N	-0-			39
09	6480 X	5251	-0-	-1229	-0-	5251	2	N	-0-			39
10	6696 X	5474	-0-	-1222	-0-	5474	2	N	-0-			39
11	6360 X	4043	-0-	-2317	-0-	4043	2	N	-0-			39

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600				
06	3960 X	2122	-0-	-1838	-0-	2122	2	N	-0-			199
07	4557 X	3349	-0-	-1208	-0-	3341	2	8 9 N	7	176 1		30
08	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4605	2	76 9 N	69			99
09	4410 X	4149	-0-	-261	-0-	4069	2	80 9 N	73			172
10	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4368	2	108 9 N	98	178 1		92
11	4530 X	4077	-0-	-453	-0-	4031	2	46 9 N	42			134

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892						
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	7	1	4	2	N	-0-					28
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	2	N	-0-					28
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	2	N	-0-					28
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					28
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					28
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					28

WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819								
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-					163
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					163
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	13	1	16	2	N	-0-					163
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	-0-					163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	2	N	-0-					163

STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824								
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	154	1	226	2	N	-0-	37	7			-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	208	1	283	2	N	-0-					-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	206	1	263	2	N	-0-					-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	184	1	242	2	N	-0-					-0-
*06	300 N	289	-0-	-11	-0-	182	1	107	2	N	-0-					-0-
*07	310 N	222	-0-	-88	-0-	157	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	149	1	174	2	N	-0-					-0-
*09	300 N	298	-0-	-2	-0-	141	1	157	2	N	-0-					-0-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	152	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	183	1	216	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
PRUIETT, M. E.		WELL #:		2	RRCID ->	257038	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11907	PERF. 7680 - 7782		
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
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	18 1	11 2	N	-0-			30
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	8 1	3 2	N	-0-			30
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	14 1	17 2	N	-0-			30
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	11 1	12 2	N	-0-			30
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 2	N	-0-			30
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	9 1	10 2	N	-0-			30

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
STILES, W. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS "E"				WELL #:	1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 7676 - 7811	
06	3000 N	3233	-0-	233	288	3233 2			N	-0-			79
07	3100 N	3115	-0-	15	303	3115 2			N	-0-			79
08	3332 X	3029	-0-	-303	-0-	3029 2			N	-0-			79
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			N	-0-			79
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2			N	-0-			79
*11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2			N	-0-			79

HAM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837	
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2			N	-0-			-0-
07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2			N	-0-			-0-
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2			N	-0-			-0-
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2			N	-0-			-0-
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			N	-0-			-0-
11	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1482 2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064	
06	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2789 2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	2836 2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2534 2			N	-0-			-0-
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2			N	-0-			-0-
10	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2882 2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810								
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047								
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	989	-0-	-251	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948								
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208								
06	4920 X	3892	-0-	-1028	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4658	-0-	-426	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	3738	-0-	-1182	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4214	-0-	-560	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4478	-0-	-22	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115								
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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										
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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							
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831	
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
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		-0-
07	6882 X	6110	-0-	-772	-0-	6110	2		-0-
08	6882 X	4997	-0-	-1885	-0-	4997	2		-0-
09	6660 X	3307	-0-	-3353	-0-	3307	2		-0-
10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		-0-
11	6090 X	5931	-0-	-159	-0-	5931	2		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464	
06	3420 X	1332	-0-	-2088	-0-	1332	2		-0-
07	2945 X	1629	-0-	-1316	-0-	1629	2		-0-
08	2945 X	1831	-0-	-1114	-0-	1831	2		-0-
09	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2		-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		-0-
*11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7274 - 7330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7164 - 7196
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 7330
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	64	1	38	2	N	-0-	15
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	124	1	52	2	N	-0-	15
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	80	1	94	2	N	-0-	15
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	109	1	121	2	N	-0-	15
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	43	1	49	2	N	-0-	15
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	7	1	8	2	N	-0-	15

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7183 - 7284
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA)		WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	6657 - 6792
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	278	1	164	2	N	-0-	3
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	312	1	130	2	N	-0-	3
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	329	1	385	2	N	-0-	3
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	283	1	315	2	N	-0-	3
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	351	1	403	2	N	-0-	3
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	315	1	371	2	N	-0-	3

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	6672 - 6822
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAS (COTTON VALLEY)		88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
BRYANT, E.C. GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 167362		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11729		PERF.10164 - 10304	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	240 1	766 2	N	-0-		53
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	216 1	481 2	N	14		67
08	1302 N	710	-0-	-592	-0-	15 9	160 1	N	18		85
09	1020 N	610	-0-	-410	-0-	20 9	144 1	N	-0-		85
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	144 1	200 1	N	-0-		85
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	168 1	824 2	N	119	189 1	15
						131 9					

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10189 - 10325	
06	3000 N	358	-0-	-2642	1632	358 2		Y	-0-		151
07	2776 N	1144	-0-	-1632	-0-	1126 2	18 9	Y	16		167
08	DLQ G-10	2136	-0-	2136	2136	2102 2	34 9	Y	31	164 1	34
09	DLQ G-10	1698	-0-	1698	3834	1677 2	21 9	Y	19		53
10	DLQ G-10	1509	-0-	1509	5343	1494 2	15 9	Y	14		67
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5343			Y	NO RPT		67

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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, HENRY		621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6908	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER

WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW 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
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW 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
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	316	1	5	2	N	-0-			144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	0 N	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

M O	ALLOW 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
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	1	2	2	N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW 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
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	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

M O	ALLOW 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
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	1	2	2	N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	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

M O	ALLOW 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
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	1	4	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 X	191	-0-	-1489	-0-	18	1	N	-0-			-0-
07	1736 X	174	-0-	-1562	-0-	174	2	N	-0-			-0-
08	1209 X	117	-0-	-1092	-0-	117	2	N	-0-			-0-
09	750 X	163	-0-	-587	-0-	163	2	N	-0-			-0-
10	713 X	191	-0-	-522	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162				
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	258	1	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	257	1	N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	257	1	N	-0-			-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B.		WELL #: 1		RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES XTO ENERGY INC.		91101 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
TCGU7(BAKER, M. -10)		945936										
		WELL #: 7		RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7695 - 7732					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7592 - 7632					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE	10/27/1946	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7642 - 7698					
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						814
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						814
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						814
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						814
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						814
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						814

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722					
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1						51
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44						95

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE	03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID ->	049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624
M	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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574			
M	O	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 - 8167
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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 - 11000
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8026 - 8227
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7928 - 10700
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
GLADNEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GLADNEY GAS UNIT		//CONT.//		WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	570	1	562	2	N	-0-	113
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	589	1	583	2	N	-0-	113
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	589	1	541	2	N	-0-	113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	589	1	497	2	N	2	115
							2	9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415	NON-ASSOCIATED				CNTY: HENDERSON			
KALE				WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOKES		//CONT.//		WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED				CNTY: HENDERSON			
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-	-0-
07	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-	-0-
08	992 N	320	-0-	-672	-0-	320	3			N	-0-	-0-
09	840 N	380	-0-	-460	-0-	380	3			N	-0-	-0-
10	775 N	424	-0-	-351	-0-	424	3			N	-0-	-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C.L.		WELL #:		1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF.	9912 - 11300
M	O	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	
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 3		N	-0-		-0-	
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 3		N	-0-		-0-	
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3		N	-0-		-0-	
09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 3		N	-0-		-0-	
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 3		N	-0-		-0-	
*11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 3		N	-0-		-0-	

BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10140 - 11279
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		-0-	
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-		-0-	
08	1519 N	1282	-0-	-237	-0-	1282 3		N	-0-		-0-	
09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215 3		N	-0-		-0-	
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-	
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-		-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932 - 11314
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	774 3		N	-0-		-0-	
07	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 3		N	-0-		-0-	
08	961 N	792	-0-	-169	-0-	792 3		N	-0-		-0-	
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		-0-	
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 3		N	-0-		-0-	

KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-	
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3		N	-0-		-0-	

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-		-0-	
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-		-0-	

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-		-0-	
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	958 3		N	-0-		-0-	
08	992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3		N	-0-		-0-	
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-		-0-	
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-	
11	960 N	849	-0-	-111	-0-	849 3		N	-0-		-0-	

ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-		-0-	
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-		-0-	
08	3131 X	1292	-0-	-1839	-0-	1292 3		N	-0-		-0-	
09	3030 X	2208	-0-	-822	-0-	2208 3		N	-0-		-0-	
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		N	-0-		-0-	
*11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 3		N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
M	O	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
06	2820 X	2617	-0-	-203	-0-	2617	3	N	-0-			-0-
07	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
08	2821 X	2247	-0-	-574	-0-	2247	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	1971	-0-	-759	-0-	1971	3	N	-0-			-0-
10	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	1942	-0-	-668	-0-	1942	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	-0-			-0-
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3	N	-0-			-0-
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	N	-0-			-0-
09	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3	N	-0-			-0-
*11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
06	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1653	-0-	-237	-0-	1653	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
06	3480 X	3004	-0-	-476	-0-	3004	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	3056	-0-	-44	-0-	3056	3	N	-0-			-0-
08	3007 X	2687	-0-	-320	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
09	3000 X	2140	-0-	-860	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-			-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
06	3506 X	3163	-0-	-343	-0-	3163	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	3035	-0-	-3	-0-	3035	3	N	-0-			-0-
08	3038 X	1401	-0-	-1637	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
09	2940 X	1366	-0-	-1574	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	863	-0-	-2175	-0-	863	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	2049	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
06	480 N	344	-0-	-136	-0-	344	3	N	-0-			-0-
07	496 N	300	-0-	-196	-0-	300	3	N	-0-			-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3	N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602
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
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3193 X	1564	-0-	-1629	-0-	1564	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3	N	-0-	-0-	-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3420 X	3240	-0-	-180	-0-	3240	3	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4898 X	4866	-0-	-32	-0-	4866	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4740 X	4583	-0-	-157	-0-	4583	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4740 X	4148	-0-	-592	-0-	4148	3	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432
06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1674 X	1598	-0-	-76	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1674 X	1450	-0-	-224	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1680 X	1179	-0-	-501	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1736 X	1423	-0-	-313	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1680 X	1193	-0-	-487	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291
06	5070 X	5017	-0-	-53	-0-	5017	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5010 X	5005	-0-	-5	-0-	5005	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5208 X	4897	-0-	-311	-0-	4897	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5040 X	4490	-0-	-550	-0-	4490	3	N	-0-	-0-	-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487			
M	O	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
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3		N	-0-		-0-
07	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3		N	-0-		-0-
08	3069 X	2177	-0-	-892	-0-	2177 3		N	-0-		-0-
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-		-0-
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-		-0-
11	3000 X	2638	-0-	-362	-0-	2638 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351			
06	6660 X	6358	-0-	-302	-0-	6358 3		N	-0-		-0-
07	6882 X	6352	-0-	-530	-0-	6352 3		N	-0-		-0-
08	6882 X	6261	-0-	-621	-0-	6261 3		N	-0-		-0-
09	6360 X	6342	-0-	-18	-0-	6342 3		N	-0-		-0-
10	6572 X	6547	-0-	-25	-0-	6547 3		N	-0-		-0-
11	6360 X	6052	-0-	-308	-0-	6052 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642			
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		N	-0-		-0-
07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
08	1984 X	913	-0-	-1071	-0-	913 3		N	-0-		-0-
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-		-0-
10	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
*11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616			
06	2070 N	1445	-0-	-625	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-		-0-
08	1426 N	927	-0-	-499	-0-	927 3		N	-0-		-0-
09	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1255 3		N	-0-		-0-
10	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 247799		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584			
06	630 X	238	-0-	-392	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07	155 X	81	-0-	-74	-0-	81 3		N	-0-		-0-
08	341 X	152	-0-	-189	-0-	152 3		N	-0-		-0-
09	330 X	115	-0-	-215	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
*11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-		-0-

BLACK, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468			
06	3210 X	2877	-0-	-333	-0-	2877 3		N	-0-		-0-
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-		-0-
08	2945 X	1262	-0-	-1683	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
09	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
10	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
*11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2820 X	2491	-0-	-329	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
07	2914 X	2201	-0-	-713	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
08	2914 X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09	2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
*11	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498		
06	2520 N	2025	-0-	-495	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
07	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
11	2310 N	1986	-0-	-324	-0-	1986	3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436		
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-			-0-
07	4247 X	3960	-0-	-287	-0-	3960	3		N	-0-			-0-
08	4433 X	3743	-0-	-690	-0-	3743	3		N	-0-			-0-
09	4380 X	2899	-0-	-1481	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
10	4526 X	2649	-0-	-1877	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
11	4380 X	4200	-0-	-180	-0-	4200	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560		
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348		
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
07	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
08	2666 N	1416	-0-	-1250	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
09	2610 N	1803	-0-	-807	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
10	2728 N	2137	-0-	-591	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
*11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431		
06	3515 X	2980	-0-	-535	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
*11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 10024 - 11599
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
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-	-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-

H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3		N	-0-	-0-
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-	-0-
08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-	-0-
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	-0-	-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		N	-0-	-0-
*11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-	-0-

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8177 - 8182
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 8194 - 8205
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 - 8332
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 R	RRCID ->	015747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7689 - 7734
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2021												

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7728 - 7816
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7765
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)															
XTO ENERGY INC. 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON															
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 945936															
WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)															
BRG LONE STAR LTD. 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
TRI-CITIES, GU #1 090870															
WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-

GLADNEY GU															
WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-

JACKSON, W. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER															
KALE UNIT 806415															
WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.															
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) 945936															
WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721													
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

06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-			-0-
*11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166													
06		600 N	333	-0-	-267	-0-	333 3		N	-0-			-0-
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811													
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756													
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	2104	-0-	-97	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
08		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-			-0-
11		2190 N	2088	-0-	-102	-0-	2088 3		N	-0-			-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817													
06		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 3		N	-0-			-0-
07		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 3		N	-0-			-0-
08		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327 3		N	-0-			-0-
09		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939 3		N	-0-			-0-
10		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 3		N	-0-			-0-
*11		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
06		1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	947	-0-	-200	-0-	947 3		N	-0-			-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760													
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			-0-
*11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A				
06	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281 3		N	-0-			-0-
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200 3		N	-0-			-0-
08	7440 X	6356	-0-	-1084	-0-	6356 3		N	-0-			-0-
09	7200 X	7067	-0-	-133	-0-	7067 3		N	-0-			-0-
10	7440 X	6797	-0-	-643	-0-	6797 3		N	-0-			-0-
11	7200 X	6320	-0-	-880	-0-	6320 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038733		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A				
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
06	750 N	694	-0-	-56	-0-	694 3		N	-0-			-0-
07	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 3		N	-0-			-0-
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 3		N	-0-			-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3		N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2)		WELL #: 3 T		RRCID -> 054993		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786				
06	3870 X	3852	-0-	-18	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
07	4154 X	4016	-0-	-138	-0-	4016 3		N	-0-			-0-
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		N	-0-			-0-
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
10	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	3840 3		N	-0-			-0-
11	4020 X	3583	-0-	-437	-0-	3583 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704				
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
*11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538													
06		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111 3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629													
06		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 3		N	-0-			-0-
07		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 3		N	-0-			-0-
08		4743 X	4593	-0-	-150	-0-	4593 3		N	-0-			-0-
09		4590 X	3716	-0-	-874	-0-	3716 3		N	-0-			-0-
10		4743 X	3298	-0-	-1445	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
11		4590 X	3115	-0-	-1475	-0-	3115 3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510													
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
*11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635													
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-			-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			-0-
11		240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3	N	-0-	-0-
07		961 N	653	-0-	-308	-0-	653 3	N	-0-	-0-
08		868 N	667	-0-	-201	-0-	667 3	N	-0-	-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-	-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-	-0-
*11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634										
06		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3	N	-0-	-0-
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3	N	-0-	-0-
08		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3	N	-0-	-0-
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3	N	-0-	-0-
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3	N	-0-	-0-
*11		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3	N	-0-	-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789										
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678										
06		780 N	553	-0-	-227	-0-	553 3	N	-0-	-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-	-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-	-0-
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 3	N	-0-	-0-
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	714 3	N	-0-	-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3)		WELL #: 4		RRCID -> 107370		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 108447		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816								
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8)		WELL #: 5 T		RRCID -> 108960		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585								
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #: 3		RRCID -> 111898		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338								
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742								
06	2100 X	1533	-0-	-567	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	2170 X	1336	-0-	-834	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	2077 X	1505	-0-	-572	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1920 X	1441	-0-	-479	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1612 X	1436	-0-	-176	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1530 X	1311	-0-	-219	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3)		WELL #: 6 T		RRCID -> 113014		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618								
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3	N	-0-			-0-
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3	N	-0-			-0-
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-			-0-
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3	N	-0-			-0-
*11	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189				
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771				
06	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1729	-0-	-191	-0-	1729	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686				
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		3030 X	2529	-0-	-501	-0-	2529 3		N	-0-		-0-
07		3131 X	2279	-0-	-852	-0-	2279 3		N	-0-		-0-
08		3131 X	2359	-0-	-772	-0-	2359 3		N	-0-		-0-
09		3030 X	1993	-0-	-1037	-0-	1993 3		N	-0-		-0-
10		2697 X	1713	-0-	-984	-0-	1713 3		N	-0-		-0-
11		2520 X	1472	-0-	-1048	-0-	1472 3		N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-		-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-		-0-
08		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3		N	-0-		-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-		-0-
*11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3		N	-0-		-0-
07		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3		N	-0-		-0-
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		N	-0-		-0-
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3		N	-0-		-0-
10		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 3		N	-0-		-0-
*11		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 3		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
08		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601 3		N	-0-		-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1198	-0-	-362	-0-	1198 3		N	-0-		-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
06		1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
07		1457 N	1273	-0-	-184	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
08		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
09		1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
10		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
11		1200 N	1022	-0-	-178	-0-	1022 3		N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300													
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147													
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1643	-0-	-124	-0-		1643	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1468	-0-	-361	-0-		1468	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1573	-0-	-227	-0-		1573	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1637	-0-	-6	-0-		1637	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1055	-0-	-355	-0-		1055	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708													
06	840 N	600	-0-	-240	-0-		600	3	N	-0-			-0-
07	868 N	674	-0-	-194	-0-		674	3	N	-0-			-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-		672	3	N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	3	N	-0-			-0-
10	682 N	616	-0-	-66	-0-		616	3	N	-0-			-0-
11	660 N	460	-0-	-200	-0-		460	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725													
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	3	N	-0-			-0-
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	3	N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239	3	N	-0-			-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1656	3	N	-0-			-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1715	3	N	-0-			-0-
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167		
M	O	GAS 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
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-

WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730		
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3	N	-0-		-0-
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-		-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068		
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3	N	-0-		-0-
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1914 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		
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284 3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #: 10		RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848			
M	O	GAS 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
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3	N	-0-	-0-	

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2)		WELL #: 7		RRCID -> 160241		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TCGU6 (HINTON -3)		WELL #: 6		RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662			
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	784	-0-	-446	-0-	784	3	N	-0-	-0-	

ROYALL, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 207365		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843			
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	
08	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-	-0-	

TCGU10 (MCGEE, BEN-7)		WELL #: 8		RRCID -> 217984		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931			
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-	-0-	
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-	-0-	
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-	-0-	
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-	-0-	
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3	N	-0-	-0-	
11	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	3	N	-0-	-0-	

ROYALL, DANNY		WELL #: 2		RRCID -> 221087		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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			
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3	N	-0-	-0-	
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3	N	-0-	-0-	
08	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3	N	-0-	-0-	
09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3	N	-0-	-0-	
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3	N	-0-	-0-	
*11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3	N	-0-	-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		1920 X	1208	-0-	-712	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	990	-0-	-1583	-0-	990 3		N	-0-		-0-
08		2573 X	1145	-0-	-1428	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
09		2490 X	1312	-0-	-1178	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
10		1426 X	1231	-0-	-195	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
11		1200 X	920	-0-	-280	-0-	920 3		N	-0-		-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												

06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-		-0-
07		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-		-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152												

06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON												
TENISON OIL COMPANY 841409												
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179												

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166												

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198												

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) CINRON ENERGY, LLC LINDER		91237 500 153512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
LINDER		WELL #: 1		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						57
LINDER		WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LINDER		WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC ZOLLER HEIRS		657295		WELL #: 1		RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEATHERS EXPLORATION, INC. TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		902850		WELL #: 1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947	
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	Y	3
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	94	2	6	9	Y	5
SPI-SWD		WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4201 - 4428	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850												
ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #: 2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232						
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	Y	3	1		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	1		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	89	2	6	9	Y	5	1		-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306						
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	1		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	80	2	4	9	Y	4	1		-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328						
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	1		-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	Y	9	1		-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	Y	8	1		-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #: 6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #: 5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379						
06	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	Y	7	1		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	5	1		-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	122	2	7	9	Y	6	1		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850														
ARNOLD		WELL #: 3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819								
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TXU-AIRHEART		WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939								
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	270 N	160	-0-	-110	-0-	151	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135								
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373								
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	230	-0-	-483	-0-	222	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	429	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	334	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287								
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1086	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	571	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #: 10		RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O		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	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7844	-	8212	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				-0-	
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-				-0-	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-				-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	1	1	-0-	
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	42	2	2	9	Y	2	1	1	-0-	

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7884	-	8012	
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2		Y	-0-				-0-	
07	465 N	101	-0-	-364	-0-	99	2	2	9	Y	2	1	1	-0-	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-				-0-	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-				-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	Y	9	1	1	-0-	
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	Y	16	1	1	-0-	

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7744	-	8030	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-				-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-				-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	

ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880	
06	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	2		Y	-0-				-0-	
07	682 N	167	-0-	-515	-0-	161	2	6	9	Y	5	1	1	-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-				-0-	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-				-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	Y	12	1	1	-0-	
11	450 N	170	-0-	-280	-0-	161	2	9	9	Y	8	1	1	-0-	

VAN BASA RESOURCES, INC.		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT							
SWAIN, O.L. 11B		053974													
WELL #:		7		RRCID ->		128566		COMPL. DATE		08/06/1988		TOTAL DEPTH		2997 PERF. 2510 - 2540	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

VAN		//CONT.//		93042 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT					
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752 - 2766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446 - 2488
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAN (AUSTIN CHALK)				93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT					
BASA RESOURCES, INC.				053974								
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450 - 2575
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID ->	199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2385 - 2575
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAN (PALUXY)				93042 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VAN ZANDT					
BASA RESOURCES, INC.				053974								
BRAWNER, L. M. 10		WELL #:		20	RRCID ->	230443	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	4162 - 4162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2021												

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117							
CLARK, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050 PERF. 6178 - 6208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			39
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	39

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BROWNING, L.P.		WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056 PERF. 6204 - 6300
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	17500 PERF.14950 - 14960
VANDERBEEK, J. W.									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HAYNIE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	15259 PERF.14514 - 15123
06		270 N	167	-0-	-103	-0-	8 1	159 2	N -0-
07		186 N	110	-0-	-76	-0-	5 1	105 2	N -0-
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 2	N -0-
09		180 N	71	-0-	-109	-0-	4 1	67 2	N -0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	N -0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N -0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		WELL #:	1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	17500 PERF.16448 - 17354
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT									
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
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)	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

06		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	286 1	1904 2	N	21		95
							23 9					
07		2790 X	1489	-0-	-1301	-0-	292 1	1187 2	N	9		104
							10 9					
08		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	332 1	2460 2	N	15		119
							17 9					
09		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	316 1	2434 2	N	30		149
							33 9					
10		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	340 1	2446 2	N	15		164
							17 9					
11		2730 X	2211	-0-	-519	-0-	277 1	1898 2	N	33		197
							36 9					

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948												
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	149 1	993 2	N	8		97
							9 9					
07		1333 N	575	-0-	-758	-0-	113 1	460 2	N	2		99
							2 9					
08		1550 N	1143	-0-	-407	-0-	133 1	990 2	N	18		117
							20 9					
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	134 1	1036 2	N	25		142
							28 9					
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	125 1	894 2	N	3		145
							3 9					
11		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	128 1	879 2	N	65		210
							72 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												
06	14B	DENY	45	-0-	45	45	45 3		N	-0-		35
07	14B2	EXT	14	-0-	14	59	14 3		N	-0-		35
08	14B2	EXT	34	-0-	34	93	3 1	31 3	N	-0-		35
09	14B2	EXT	18	-0-	18	111	18 3		N	-0-		35
10	128	X	17	-0-	-111	-0-	17 3		N	-0-		35
*11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860												
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		44
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		44
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	N	-0-		44
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		44
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		44
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689												
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043												
06		3000 N	2873	-0-	-127	117	2847 2	26 9	N	24		171
07		2568 X	2451	-0-	-117	-0-	2447 2	4 9	N	4	141 1	34
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2984 2	11 9	N	10		44
09		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2986 2	36 9	N	33		77
10		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2572 2	26 9	N	24		101
*11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2689 2	28 9	N	25		126

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1110 N	859	-0-	-251	-0-	838 2	21 9	N	19			140
07		1271 N	922	-0-	-349	-0-	885 2	37 9	N	34	168 1		6
08		1023 N	935	-0-	-88	-0-	918 2	17 9	N	15			21
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	844 2	35 9	N	32			53
10		930 N	890	-0-	-40	-0-	865 2	25 9	N	23			76
*11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	929 2	13 9	N	12			88

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			51
07		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-			51
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			51
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-			51
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	246 2	1 9	N	1			52
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			52

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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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

06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

01/14/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS